# **Протокол № 3**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

1 февраля 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, Зороян Сурен Георгиевич, Кремнева Наталья Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна.

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

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Рассмотрение предписания Федеральной антимонопольной службы России от 09.01.2019   
   № СП/48/19.
2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 № 350-п «Об установлении тарифов на питьевую воду акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2019-2023 годы».
3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 511-п «Об установлении тарифов на подвоз воды акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2019 год».
4. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 512-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2019-2023 годы».
5. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 2 декабря 2016 года № 220-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2017-2019 годы».
6. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 501-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» на 2019-2021 годы».
7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2017 года № 626-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» на 2018-2020 годы».
8. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 573-п «Об установлении тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «АВТО-БЕРКУТ» в 2019-2021 годах».
9. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 576-п «Об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Ленинградская областная экологическая компания» в 2019-2021 годах».
10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 267-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2017-2019 годы».
11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 530-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Прогресс» на 2019 год».
12. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 532-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ЭкоПром» на 2019 год».
13. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 283-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы».
14. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Отрадное» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
15. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Волхов» Волховского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
16. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» объектов заявителей на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
17. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Дизельзипсервис» (объект присоединения – производственное здание), расположенного по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, 400 м юго-восточнее п. Зимитицы (кад. № 47:22:0146002:38), по индивидуальному проекту.
18. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 декабря 2018 № 695-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2019 год».
19. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 680-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году».
20. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 479-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
21. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Астра» потребителям на территории Ленинградской области в 2019 году.
22. Рассмотрение предписания Федеральной антимонопольной службы России от 18.01.2019   
    № СП/2631/19 (АО «Коммунальные системы Гатчинского района»).
23. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 470-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
24. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 553-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые публичным акционерным обществом «Вторая генерирующая компания оптового рынка электрической энергии» (филиал «Киришская ГРЭС») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
25. Об определении величины сглаживания необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго»   
    на 31.12.2016.
26. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 декабря 2018 года № 728-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2019 году».
27. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области».
28. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2015 года № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области».

**1. По вопросу повестки «Рассмотрение предписания Федеральной антимонопольной службы России от 09.01.2019 № СП/48/19»** 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 акционерным обществом «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Тосненский водоканал»   
АО «ЛОКС») (далее – Организация) потребителям Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 гг. с учетом результатов исполнения предписания Федеральной антимонопольной службы России от 09.01.2019 № СП/48/19.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. от 01.02.2019   
№ КТ-1-523/2019).

**Правление приняло решение:**

Пунктами 2.2 и 2.3 Предписания № СП/48/19 предусмотрено проведение анализа экономической обоснованности включения в состав необходимой валовой выручки услуг в сфере водоснабжения и водоотведения расходов по следующим статьям затрат:

- «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» за 2016, 2017 и 2018 годы;

- «Нормативная прибыль» за 2016, 2017 и 2018 годы.

ЛенРТК во исполнение Предписания № СП/48/19 провел анализ экономической обоснованности включения указанных расходов в состав необходимой валовой выручки услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, результаты которого отражены ниже:

**1. Статья «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» за 2016, 2017 и 2018 годы.**

Организация осуществляет эксплуатацию объектов водоснабжения и водоотведения Тосненского муниципального района Ленинградской области на основании следующих договоров, заключенных с администрациями муниципальных образований, на территории которых оказываются рассматриваемые услуги:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Поселение, на территории  которого оказываются  рассматриваемые услуги | Правоустанавливающий документ,  подтверждающий законные основания для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой  деятельности | Укрупненный перечень  арендуемого оборудования |
| Лисинское сельское поселение | 1. Договор аренды от 01.02.2008 № 6;  2. Договор аренды от 30.12.2005 № 13;  3. Договор от 21.01.2008 № 11 передачи прав и обязанностей по договору аренды от 30.12.2005 № 13. | Артезианская скважина (колонка), водопроводные сети, водопроводная башня, здание насосной станции над артезианской скважиной |
| Тельмановское сельское поселение | 1. Договор аренды от 01.02.2008  № 05-03-10/и. | Насосная станция питьевой воды (водомерный узел), КНС, сети водопровода и канализации, насосное оборудование |
| Трубникоборское сельское поселение | 1. Договор аренды от 01.02.2008 № 4;  2. Договор аренды от 30.12.2005 № 10;  3. Договор от 21.01.2008 № 8 передачи прав и обязанностей по договору аренды от 30.12.2005 № 10. | Сети водопровода и канализации, насосное оборудование, канализационные колодцы, водопроводные задвижки, водоразборные колонки, здания насосных станций над артезианскими скважинами, здания КНС |
| Красноборское городское поселение | 1. Договор аренды от 01.02.2008 № 3. | Станция водоснабжения, станция биологической очистки, резервуар запаса воды, станции перекачки, сети водопровода и канализации, электрооборудование |
| Шапкинское сельское поселение | 1. Договор аренды от 01.02.2008 № 2-а;  2. Договор аренды от 30.12.2005 № 14;  3. Договор от 21.01.2008 № 12 передачи прав и обязанностей по договору аренды от 30.12.2005 № 14. | Сети водопровода, здания насосных станций над артезианскими скважинами |
| Никольское городское поселение | 1. Договор аренды от 01.02.2008 № 1;  2. Договор аренды от 30.12.2005 № 6;  3. Договор от 21.01.2008 № 4 передачи прав и обязанностей по договору аренды от 30.12.2005 № 6. | Здание водомерного узла, здания КНС, сети водопровода и канализации, хлораторная, склад хлораторной, производственный корпус, лаборатория, отстойники очистных сооружений, осветлители, электрооборудование, насосное оборудование, приемная камера, иловые площадки, блок фильтров, контактные резервуары, артезианские скважины, расходомер, вспомогательное оборудование, здания насосных станций 2 и 3 подъема |
| Рябовское городское поселение | 1. Договор аренды от 11.01.2008 № 1;  2. Договор аренды от 30.12.2005 № 7;  3. Договор от 21.01.2008 № 5 передачи прав и обязанностей по договору аренды от 30.12.2005 № 7. | Сети водопровода и канализации, резервуары чистой воды, отстойник, насосное оборудование, здание насосных станций над артезианскими скважинами |
| Ульяновское городское поселение | 1. Договор аренды от 20.12.2005 № 19;  2. Договор от 01.02.2008 б/н передачи прав и обязанностей по договору аренды от 20.12.2005 № 19;  3. Договор аренды от 30.12.2005 № 11;  4. Договор от 21.01.2008 № 9 передачи прав и обязанностей по договору аренды от 30.12.2005 № 11. | Сети водопровода и канализации, напорные коллекторы, артезианская скважина, насосное оборудование, здания КНС, здания насосных станций над артезианскими скважинами, биологические очистные сооружения |
| Тосненское городское поселение | 1. Договор аренды от 30.12.2005 № 4;  2. Договор от 21.01.2008 № 2 передачи прав и обязанностей по договору аренды от 30.12.2005 № 4;  3. Договор аренды от 20.12.2005 № 16;  4. Договор от 01.02.2008 б/н передачи прав и обязанностей по договору аренды от 20.12.2005 № 16. | Здания насосных станций над артезианскими скважинами, здания биологических очистных сооружений, здания КНС, здания водонапорных башен, здания производственных корпусов, здания насосных станций подкачки воды, здание хлораторной, здание проходной, здание машинного отделения, сети водопровода и канализации, канализационные напорные коллекторы, резервуары (2-го подъема, приемных стоков, промывных вод), отстоийники вторичные, аэротенки, приемные камеры, площадки, электрооборудование, насосное оборудование |
| Рябовское городское поселение, Тосненское городское поселение, Ульяновское городское поселение, Никольское городское поселение, Лисинское сельское поселение | 1. Договор аренды от 16.12.2005 № 2;  2. Договор от 21.01.2008 № 1 передачи прав и обязанностей по договору аренды от 16.12.2005 № 2. | Здания водонапорных башен, здания насосных станций над артезианскими скважинами, здания КНС, здания биологических очистных сооружений, здание станции обезжелезивания, здания водомерных узлов, аэротенки, здание фильтров и хлоратора, здание проходной |

Пунктом 29 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания) предусмотрено, что расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы. Кроме того, этим же пунктом предусмотрено, что в отношении договоров аренды, **заключенных до 31 декабря 2012 года** **экономически обоснованный размер арендной платы определяется в размере, предусмотренном таким договором аренды.**

Учитывая, что все договоры аренды заключены Организацией до вышеуказанной даты, ЛенРТК предусмотрел на 2016, 2017 и 2018 годы величину затрат по статье «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» в размере, предусмотренном указанными договорами.

Лизинговые платежи по данной статье Организацией на 2016, 2017 и 2018 годы не предусмотрены.

Годовая величина арендной платы, предусмотренная вышеуказанными договорами, составляет в целом по Организации:

- в сфере водоснабжения - 3552,81 тыс.руб.;

- в сфере водоотведения - 3859,33 тыс.руб.

Расчет затрат по статье «Арендная плата, лизинговые платежи», учтенных на 2016, 2017 и 2018 годы, прилагается (приложение № 1).

**Статья «Нормативная прибыль» за 2016, 2017 и 2018 годы.**

В соответствии с пунктом 86 Методических указаний при определении нормативного уровня прибыли учитываются следующие расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний:

1) Средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

2) Расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

3) Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Организация в составе материалов по обоснованию величины нормативной прибыли, предусмотренной на 2016, 2017 и 2018 годы, предоставила копии:

- коллективного договора открытого акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» от 11.09.2012 г.;

- коллективного договора акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы», от 15.09.2015 г. (с учетом изменений от 25.04.2016);

- договоров займа от 01.11.2011 № 01К-2011 и от 18.01.2012 № 02К-2012, заключенных ОАО «Ленинградские областные коммунальные системы» с компанией «Барна Финанс Лимитед» для целей пополнения оборотных средств (с учетом дополнительных соглашений);

- инвестиционной программы по развитию и модернизации систем коммунального водоснабжения на территории муниципального образования Тосненский район Ленинградской области в зоне эксплуатационной ответственности филиала «Тосненский район» АО «ЛОКС» на 2017-2022гг.

ЛенРТК, проанализировав предоставленные Организацией расчеты и обосновывающие материалы, при определении необходимой валовой выручки по статье «Нормативная прибыль» учел следующие расходы (в тыс.руб.):

*Водоснабжение*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование затрат | Предусмотрено в тарифе 2016 года | Предусмотрено в тарифе 2017 года | Предусмотрено в тарифе 2018 года |
| 1. | Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, всего | 406,95 | 491,84 | 911,23 |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 1.1 | Обеспечение аптечками по оказанию первой медицинской помощи (п.8.1.18 Коллективного договора) | 5,45 | 10,46 | 6,52 |
| 1.2 | Профсоюзные взносы на организацию культурно-массовой и физкультурно-оздоровительной работы (до 15.09.2015 г. – 0,3% от фонда заработной платы, с 15.09.2015 г. – 0,5% от фонда заработной платы (п.9.2 Коллективного договора) | 114,83 | 116,05 | 277,70 |
| 1.3 | Материальная помощь, социальные гарантии (пп.7.1, 7.2, 7.5 Коллективного договора) | 261,50 | 310,68 | 541,68 |
| 1.4 | Подарки, выплаты к торжественным мероприятиям (п.7.4, 7.5 Коллективного договора) | 25,17 | 54,66 | 85,33 |
| 2. | Средства на возврат займов, проценты по займам на пополнение оборотных средств | 6475,44 | 6622,30 | 0,00 |
| 3. | Расходы на капитальные вложения согласно утвержденной инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 3014,31 |
|  | Итого | 7161,39 | 7114,14 | 3925,54 |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование затрат | Предусмотрено в тарифе 2016 года | Предусмотрено в тарифе 2017 года | Предусмотрено в тарифе 2018 года |
| 1. | Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, всего | 1191,63 | 1102,87 | 1618,67 |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 1.1 | Обеспечение аптечками по оказанию первой медицинской помощи (п.8.1.18 Коллективного договора) | 12,71 | 24,40 | 9,94 |
| 1.2 | Профсоюзные взносы на организацию культурно-массовой и физкультурно-оздоровительной работы (до 15.09.2015 г. – 0,3% от фонда заработной платы, с 15.09.2015 г. – 0,5% от фонда заработной платы (п.9.2 Коллективного договора) | 245,33 | 226,01 | 594,05 |
| 1.3 | Материальная помощь, социальные гарантии (пп.7.1, 7.2, 7.5 Коллективного договора) | 875,15 | 724,88 | 826,68 |
| 1.4 | Подарки, выплаты к торжественным мероприятиям (п.7.4, 7.5 Коллективного договора) | 58,45 | 127,59 | 187,99 |
| 2. | Средства на возврат займов, проценты по займам на пополнение оборотных средств | 3583,00 | 3482,95 | 3742,36 |
|  | Итого | 4774,63 | 4585,82 | 5361,03 |

Пунктом 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Постановление № 406), предусмотрено, что величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации, начиная со следующего года долгосрочного периода регулирования.

Распоряжением комитета по жилищно-коммунального хозяйству Ленинградской области от 27.02.2017 № 55 для Организации утверждена инвестиционная программа по развитию и модернизации систем коммунального водоснабжения на территории муниципального образования Тосненский район Ленинградской области на 2017-2022 годы.

Руководствуясь вышеизложенным, ЛенРТК произвел корректировку нормативной прибыли, принятой на 2018 год для Организации в части оказания услуг в сфере водоснабжения.

В соответствии с пунктом 79 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации и устанавливается для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимся в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды, заключенным не ранее 1 января 2014 года.

Учитывая, данной требование ЛенРТК при установлении тарифов для Организации на очередной период регулирования (2019-2023 годы) не принял нормативную прибыль в качестве долгосрочного параметра регулирования.

Копия приказа ЛенРТК от 07.12.2018 № 354-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Тосненский водоканал» АО «ЛОКС») на 2019-2023 годы» прилагается.

В результате проведенного анализа обоснованности включения в состав необходимой валовой выручки затрат по рассматриваемым статьям экономически необоснованных расходов не выявлено.

Таким образом, тарифы, установленные для акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Тосненский водоканал» АО «ЛОКС») на 2019 год приказом ЛенРТК от 07.12.2018 № 354-п, оставлены без изменения:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 (без НДС) |
| Для потребителей муниципальных образований «Тосненское городское поселение»,  «Никольское городское поселение», «Ульяновское городское поселение»,  «Красноборское городское поселение», «Рябовское городское поселение»,  «Трубникоборское сельское поселение», «Тельмановское сельское поселение»,  «Лисинское сельское поселение», «Шапкинское сельское поселение»  Тосненского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 33,17 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 35,49 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 35,49 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 36,15 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 36,15 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 36,97 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 36,97 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 37,53 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 37,53 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 39,96 |
| Для потребителей муниципальных образований «Тосненское городское поселение»,  «Никольское городское поселение», «Ульяновское городское поселение»,  «Красноборское городское поселение», «Рябовское городское поселение»,  «Трубникоборское сельское поселение», «Тельмановское сельское поселение»  Тосненского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 38,58 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 40,18 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 40,18 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 41,80 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 41,80 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 42,77 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 42,77 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 44,26 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 44,26 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 46,32 |

**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 7 декабря 2018 № 350-п «Об установлении тарифов на питьевую воду акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоснабжения, оказываемую акционерным обществом «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») (далее - АО «ЛОКС») потребителям Ленинградской области в 2019-2023 годах, в результате исполнения предписания Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 09.01.2019 № СП/48/19.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. от 31.01.2019   
№ КТ-1-506/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Во исполнение пункта 2.1.1 Предписания ФАС России ЛенРТК исключил из состава необходимой валовой выручки за 2019 г. АО «ЛОКС» экономически необоснованные расходы в сумме 65,77 тыс. руб. по статье «реклама» за 2016 год с учетом индексов-дефляторов 2017-2019 г.г. согласно Прогнозу.

2. Во исполнение пункта 2.1.3 Предписания ФАС России ЛенРТК произвел анализ экономической обоснованности включения в состав необходимой валовой выручки АО «ЛОКС» расходов:

2.1. «Расходы на уплату процентов по займам и кредитам» за 2017 год: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Принято ЛенРТК | Обоснование |
| 1. | Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | 8964,62 | Расходы на уплату процентов по займам и кредитам заявлены АО «ЛОКС» в размере 15 952,00 тыс. руб. (в том числе 6 987,38 тыс. руб. учтены Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в себестоимости затрат в тарифе на питьевую воду).  Учитывая, что АО «ЛОКС» оказывает услугу в сфере водоснабжения для потребителей Санкт-Петербурга и осуществляет регулирование вышеуказанной деятельности в Санкт-Петербурге ЛенРТК принял расходы на уплату процентов по займам и кредитам в сумме 8 964,62 тыс. руб. за исключением расходов отнесенных в себестоимость тарифов, утвержденных для потребителей Санкт-Петербурга. Расходы на уплату процентов по займам и кредитам приняты ЛенРТК на основании представленных обосновывающих материалов, а именно: договор займа от 01.11.2011 № 01К-2011 и договор займа от 18.01.2012  № 02К-2012. |

2.2. «Нормативная прибыль» за 2016, 2017 и 2018 годы: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Принято ЛенРТК | Обоснование |
| 1. | Нормативная прибыль за 2016 г. | 13212,41 | В экспертном заключение по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) АО «ЛОКС» для потребителей Ленинградской области в 2016-2018 годах допущена техническая ошибка, вся сумма в размере 13 212,41 тыс.руб. должна быть отнесена в статью «Нормативная прибыль», так как АО «ЛОКС» не наделена статусом гарантирующей организации на территории Ленинградской области, то есть у организации отсутствует расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации. Нормативная прибыль составляет 13 212,41 тыс. руб.  В соответствии с п. 86 Методических указаний при определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные п. 31 Методических указаний.  Нормативная прибыль принята на основании представленных в ЛенРТК обосновывающих материалов, а именно:  - расходы на улучшение условий труда по коллективному договору (п. 3.2, п. 8.1.1.13, п. 8.1.23) приняты в размере 174,93 тыс. руб.;  - материальная помощь по коллективному договору (п. 7.2, п. 7.5) принята в размере 460,1 тыс. руб.;  - подарки, разовые премии по коллективному договору (п. 7.4) приняты в размере 212,28 тыс. руб.;  - средства на возврат займов и кредитов в размере 12365,1 тыс. руб. приняты на основании договоров займа от 01.11.2011 и от 18.01.2012 № 02К-2012. |
| 2. | Нормативная прибыль за 2017 г. | 13320,04 | В соответствии с п. 86 Методических указаний при определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные п. 31 Методических указаний.  Нормативная прибыль принята на основании представленных в ЛенРТК обосновывающих материалов, а именно:  - расходы на улучшение условий труда по коллективному договору (п. 3.2, п. 8.1.1.13, п. 8.1.23) приняты в размере 658,87 тыс. руб.;  - материальная помощь по коллективному договору (п. 7.2, п. 7.5) принята в размере 317,00 тыс. руб.;  - на содержание социальной сферы (профсоюзные отчисления, 0,5% от ФОТ) по коллективному договору (п. 9.2) приняты в размере 333,00 тыс. руб.;  - подарки, разовые премии по коллективному договору (п. 7.4) приняты в размере 471,17 тыс. руб.;  - средства на возврат займов и кредитов в размере 11540,00 тыс. руб. приняты на основании договоров займа от 01.11.2011 и от 18.01.2012 № 02К-2012. |
| 3. | Нормативная прибыль за 2018 г. | 13679,76 | В соответствии с п. 86 Методических указаний при определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные п. 31 Методических указаний.  Нормативная прибыль принята на основании представленных в ЛенРТК обосновывающих материалов, а именно:  - расходы на улучшение условий труда по коллективному договору (п. 3.2, п. 8.1.1.13, п. 8.1.23) приняты в размере 658,87 тыс. руб.;  - материальная помощь по коллективному договору (п. 7.2, п. 7.5)принята в размере 344,64 тыс. руб.;  - на содержание социальной сферы (профсоюзные отчисления, 0,5% от ФОТ) по коллективному договору (п. 9.2) приняты в размере 111,32 тыс. руб.;  - подарки, разовые премии по коллективному договору (п. 7.4) приняты в размере 426,09 тыс. руб.;  - средства на возврат займов и кредитов в размере 12138,84 тыс. руб. приняты на основании договоров займа от 01.11.2011 и от 18.01.2012 № 02К-2012. |

2.3. «Аренда» и «Лизинг» (в составе неподконтрольных расходов) за 2017, 2018 годы

тыс. руб

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Принято ЛенРТК | Обоснование |
| 1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи за 2017 г. | 3716,52 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи приняты на основании представленных в ЛенРТК обосновывающих материалов, а именно:  - расходы на аренду земельного участка приняты в размере 307,38 тыс. руб. на основании договоров аренды земельного участка от 17.01.2005 № 06/ЗД-02652, от 18.10.2005 № № 18/ЗД-01689 , от 14.06.2016 № 14-06/2016-1 и от 22.06.2015 № 22-06/2015;  - расходы на транспортные средства приняты в размере 1179,33 тыс. руб. на основании договора оказания услуг по предоставлению в аренду специализированного транспортного средства с экипажем от 05.10.2015 № 05-10/2015-1;  - на основании договора аренды от 01.08.2016 № 03-А/16 и договора на коммунальное и техническое обслуживание нежилых помещений от 29.11.2016 № 29-11/2016-1 приняты расходы в размере 596,51 тыс. руб.;  - на основании договора от 23.04.2015 № 3600002172 приняты расходы в размере 12,01 тыс. руб.;  - на основании договора лизинга от 05.05.2015 № АЛ 40283/01-15СПБ расходы приняты в размере 336,63 тыс. руб.;  - на основании внутреннего лизинга от 26.11.2015 № ЛД-78-0503/15 расходы приняты в размере 1284,66 тыс.руб. |
| 2. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи за 2018 г. | 8247,98 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи приняты на основании представленных в ЛенРТК обосновывающих материалов, а именно:  - расходы на аренду земельного участка приняты в размере 337,56 тыс. руб. на основании договоров аренды земельного участка от 17.01.2005 № 06/ЗД-02652, от 18.10.2005 № № 18/ЗД-01689, от 14.06.2016 № 14-06/2016-1 и от 22.06.2015 № 22-06/2015;  - расходы на транспортные средства приняты в размере 1706,77 тыс. руб. на основании следующих документов:  договор оказания услуг по предоставлению в аренду специализированного транспортного средства с экипажем от 05.10.2015 № 05-10/2015-1, договор на предоставление в аренду специализированных транспортных средств с экипажем от 03.10.2016 № 03-10/2016-1, договор на предоставление в аренду специализированных транспортных средств с экипажем от 10.01.2017 № 10-01/2017-1;  - на основании договора аренды от 01.08.2016 № 03-А/16, договора на коммунальное и техническое обслуживание нежилых помещений от 29.11.2016 № 29-11/2016-1 и договора аренды от 24.04.2017 № 05-А/17 приняты расходы в размере 1054,74 тыс. руб.;  - на основании договора аренды офисного помещения от 15.06.2012 № 8/12-АХО приняты расходы в размере 103,92 тыс. руб.;  - на основании договора от 23.04.2015 № 3600002172 приняты расходы в размере 4,89 тыс. руб.;  - на основании договора лизинга от 05.05.2015 № АЛ 40283/01-15СПБ и договора от 05.05.2015 № АЛ 40283/02-15 расходы приняты в размере 336,63 тыс. руб.;  - на основании договора внутреннего лизинга от 28.06.2016 № ЛД-78-0406/15 расходы приняты в размере 367,28 тыс. руб.;  - на основании договора внутреннего лизинга от 26.11.2015 № ЛД-78-0503/15 расходы приняты в размере 593,92 тыс. руб.;  - на основании договора внутреннего лизинга от 26.11.2015 № ЛД-78-0504/15 расходы приняты в размере 193,08 тыс. руб.;  - на основании договора внутреннего лизинга от 26.11.2015 № ЛД-78-0505/15 расходы приняты в размере 222,86 тыс. руб.;  - на основании договоров лизинга от 28.03.2018 № 01119-СПБ-18-Л, от 26.04.2018; 03201-СПБ-18-Л, от 26.04.2018 № 03201-СПБ-18-Л расходы приняты в размере 3326,32 тыс. руб. |

ЛенРТК произвел анализ экономической обоснованности затрат, включенных в состав необходимой валовой выручки («расходы на уплату процентов по займам и кредитам» за 2017 год, «нормативная прибыль» за 2016, 2017, 2018 г.г., «аренда и «лизинг» за 2017, 2018 г.г.) и не выявил необоснованных расходов по рассматриваемым статьям.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК | Корректировка с учетом Предписания ФАС России |
| Питьевая вода | 133068,39 | 133002,62 |

Исходя из скорректированной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения, оказываемую АО «ЛОКС»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 15,18 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 16,66 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**3. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 511-п «Об установлении тарифов на подвоз воды акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» 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 (подвоз воды), оказываемые акционерным обществом «Коммунальные системы Гатчинского района» (далее – АО «КСГР») потребителям муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2019 году, в результате исполнения предписания Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 09.01.2019   
№ СП/44/19.

Приглашение на заседание Правления ЛенРТК АО «КСГР» было направлено 29.01.2019   
№ КТ-3-242/2019. На заседание правления ЛенРТК представитель Организации не явился, не предоставив в адрес ЛенРТК информации.

**Правление приняло решение:**

1. Во исполнение пункта 2 Предписания ФАС России ЛенРТК проведен дополнительный анализ экономической обоснованности расходов, включенных в состав необходимой валовой выручки АО «КСГР» по статьям «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» и «отчисления на социальное страхование основного производственного персонала» в части оказания услуги холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2018 год.

На основании анализа представленных в ЛенРТК обосновывающих документов и материалов (см. Таблица № 1, 2) согласно пункту 52 Основ ценообразования Постановления № 406, пункту 17 Методических указаний, а также штатного расписания в части определения планируемой на 2018 год численности основного производственного персонала, занятого на **подвозе** **питьевой воды**, ЛенРТК, определен фонд оплаты труда и размер отчислений на социальное страхование основного производственного персонала по основным производственным рабочим рассматриваемой услуги на 2018 год (см. Таблица № 3):

**Таблица № 1** «Расходы на оплату труда ОПП в части оказания услуг питьевого подвоза воды» (форма приложения 2.2. Методических указаний 1746-э)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Истекший год (2016) | | Текущий год (2017) | | Очеред- ной год (2018) |
|
| план | факт | план | ожид |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | **Производственный персонал (подвоз воды)** |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Индекс роста номинальной заработной платы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Средний тарифный коэффициент |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Среднемесячная тарифная ставка | руб. | 27 779,20 | 27 779,20 | 29 084,83 | 29 084,83 | 29 584,82 |
| 2.6 | Минимальный размер оплаты труда по отраслевому тарифному соглашению | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.7 | Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.1 | Процент | % |  |  |  |  |  |
| 2.7.2 | Сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8 | **Текущее премирование** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.9** | **Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.3 | прочее | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.4 | северные надбавки | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.10** | **ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника** | руб. | 27 779,20 | 27 779,20 | 29 084,83 | 29 084,83 | 29 584,82 |
| **2.11** | **Фонд оплаты труда** | тыс. руб. | 333,35 | 333,35 | 349,02 | 349,02 | 355,02 |
| **3.** | **Расчет средств на оплату труда (прибыль)** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | По постановлению Правительства Российской Федерации от 03.11.1994 N 1206\* | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Компенсационные и социальные выплаты | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.5** | **ИТОГО средств на оплату труда** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.6** | **Страховые взносы** | тыс. руб. | 100,67 | 100,67 | 105,40 | 105,40 | 107,22 |
|  | **Ремонтный персонал (цеховой) подвоз воды** |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Индекс роста номинальной заработной платы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Средний тарифный коэффициент |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Среднемесячная тарифная ставка | руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.6 | Минимальный размер оплаты труда по отраслевому тарифному соглашению | руб. |  |  |  |  |  |
| **2.7** | **Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц** | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.8** | **Текущее премирование** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.9** | **Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.3 | прочее | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.4 | северные надбавки | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.10** | **ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника** | руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.11 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3** | **Расчет средств на оплату труда (прибыль)** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | По постановлению Правительства Российской Федерации от 03.11.1994 N 1206\* | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Компенсационные и социальные выплаты | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.5** | **ИТОГО средств на оплату труда ремонтного персонала** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.6** | **Страховые взносы** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Административный персонал подвоз воды** |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **Численность (среднесписочная), принятая для расчета** | чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Индекс роста номинальной заработной платы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Средний тарифный коэффициент |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Среднемесячная тарифная ставка | руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.6 | Минимальный размер оплаты труда по ОТС | руб. |  |  |  |  |  |
| **2.7** | **Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц** | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.8** | **Текущее премирование** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.2 | Сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.9** | **Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.3 | прочее | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.4 | северные надбавки | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.10** | **ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника** | руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2.11** | **Фонд оплаты труда** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.** | **Расчет средств на оплату труда (прибыль)** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | По постановлению Правительства Российской Федерации от 03.11.1994 N 1206\* | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Компенсационные и социальные выплаты | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.5** | **ИТОГО средств на оплату труда административного персонала** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.6** | **Страховые взносы** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Таблица № 2** «Расходы на оплату труда в разрезе регулируемых видов деятельности» (форма приложения 2.2.1 Методических указаний 1746-э)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Истекший год (2014) | | Текущий год (2015) | | Очеред- ной год (2016) |
|
| план | факт | план | ожид |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **1** | **Производственный персонал** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Водоснабжение | тыс. руб. | 4 813,26 | 4 813,26 | 26 145,61 | 26 145,61 | 21 109,72 |
| 1.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 16 519,82 | 16 519,82 | 33 092,84 | 33 092,84 | 32 010,32 |
| **2** | **Ремонтный персонал (цеховой)** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Водоснабжение | тыс. руб. | 2 252,64 | 2 252,64 | 2 589,60 | 2 589,60 | 4 389,70 |
| 2.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 3 195,20 | 3 195,20 | 3 691,44 | 3 691,44 | 4 279,59 |
| **3** | **Административный персонал** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Водоснабжение | тыс. руб. | 1 955,01 | 1 955,01 | 2 186,57 | 2 186,57 | 4 814,03 |
| 3.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 2 773,03 | 2 773,03 | 3 146,76 | 3 146,76 | 3 648,13 |

**Таблица № 3** «ФОТ и отчисления на социальное страхование ОПП на 2018 год в части оказания услуги подвоза воды, принятого ЛенРТК с учетом Предписания ФАС России»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Принято ЛенРТК на 2016 год,**  **тыс. руб.** | **Расчет ЛенРТК на 2016 год с учетом Предписания ФАС России,**  **тыс. руб.** | **Отклонение,**  **(+/- тыс. руб.)** | **Причины отклонения** |
| 1. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала, относимого на водоснабжение (подвоз воды) | 362,98 | 355,02 | -7,96 | Показатель определен с учетом величины средней заработной платы ОПП, сложившейся у АО «КСГР» по факту 2016 года (27779,20 руб./мес.), индексированной на ИПЦ 2017 (103,7) и ИПЦ 2018 (102,7) годов, а также нормативной численности ОПП, определенной на основании приказа представленного штатного расписания АО «КСГР» |
| 2. | Отчисления на социальное страхование основного производственного персонала, относимого на водоснабжение (подвоз воды) | 109,62 | 107,22 | -2,40 | Показатель рассчитан с учетом величины расхода на оплату труда ОПП, скорректированной ЛенРТК с учетом предписания ФАС России и на основании уведомления ФСС о размере страховых взносов на 2016 год (2%) |

Таким образом, к исключению из необходимой валовой выручки АО «КСГР» при определении тарифа на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2019 год подлежит сумма в размере 10,36 тыс. руб.

1. Во исполнение пункта 3 Предписания ФАС России ЛенРТК принял решение пересмотреть величину необходимой валовой выручки АО «КСГР» в части оказания услуги в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2019 год.

Так, скорректированная величина НВВ составит:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Принято ЛенРТК на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год с учетом Предписания ФАС России |
| **1.** | **Подвоз воды** |  |  |  |
|  | НВВ | тыс. руб. | 896,61 | 886,25 |

1. Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) АО «КСГР» на 2019 год составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей деревень Большие Колпаны, Вакколово, Вопша, Корписалово, Лядино, Малые Колпаны, Новое Колено, Новое Хинколово, Новые Черницы, Парицы, Ротково, Старое Хинколово, Старые Черницы, Тихковицы, Химози, села Никольское муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Подвоз воды | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 453,70 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 452,37 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

1. Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) АО «КСГР», оказываемые населению, на 2019 год составят:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Тарифы, руб./м3 | | | |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | |
| без НДС | с учетом НДС\* | без НДС | с учетом НДС\* |
| Для населения деревень Большие Колпаны, Вакколово, Вопша, Корписалово, Лядино, Малые Колпаны, Новое Колено, Новое Хинколово, Новые Черницы, Парицы, Ротково, Старое Хинколово, Старые Черницы, Тихковицы, Химози, села Никольское муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | | | |
| 1. | Холодное водоснабжение (подвоз воды) | 453,70 | 544,44 | 452,37 | 542,84 |

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

**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 20 декабря 2018 года № 512-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые акционерным обществом «Коммунальные системы Гатчинского района (далее - АО «КСГР») потребителям Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах, в результате исполнения предписания ФАС России от 09.01.2019 № СП/44/19.

Приглашение на заседание Правления ЛенРТК АО «КСГР» было направлено 29.01.2019   
№ КТ-3-242/2019. На заседание правления ЛенРТК представитель Организации не явился, не предоставив в адрес ЛенРТК информации.

**Правление приняло решение:**

1. Во исполнение пункта 2 Предписания ФАС России ЛенРТК проведен дополнительный анализ экономической обоснованности расходов, включенных в состав необходимой валовой выручки АО «КСГР» по статьям:
   1. «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» и «отчисления на социальное страхование основного производственного персонала» в части оказания услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения (водоотведение, транспортировка сточных вод) на 2016 год.

На основании анализа представленных в ЛенРТК обосновывающих документов и материалов (см. Таблица № 1, 2, 3) согласно пункту 52 Основ ценообразования Постановления № 406, пункту 17 Методических указаний, а также штатных расписаний производственных участков № 1, № 2, № 3,   
№ 4 и вспомогательных производственных служб в части определения планируемой на 2016 год численности основного производственного персонала, занятого на производстве, очистке и транспортировке **питьевой воды**, а также на цикле транспортировки, очистки и утилизации осадка **сточных вод,** ЛенРТК, определен фонд оплаты труда и размер отчислений на социальное страхование основного производственного персонала по основным производственным рабочим на 2016 год (см. Таблица № 4):

**Таблица № 1** «Расходы на оплату труда ОПП в части оказания услуг питьевого водоснабжения» (форма приложения 2.2. Методических указаний 1746-э)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Истекший год (2014) | | Текущий год (2015) | | Очеред- ной год (2016) |
|
| план | факт | план | ожид |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | **Производственный персонал (водоснабжение)** |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 22 | 22 | 112 | 112 | 78 |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Индекс роста номинальной заработной платы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Средний тарифный коэффициент |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Среднемесячная тарифная ставка | руб. | 18 232,03 | 18 232,03 | 19 453,58 | 19 453,58 | 22 553,12 |
| 2.6 | Минимальный размер оплаты труда по отраслевому тарифному соглашению | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.7 | Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.1 | Процент | % |  |  |  |  |  |
| 2.7.2 | Сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8 | **Текущее премирование** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.9** | **Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.3 | прочее | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.4 | северные надбавки | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.10** | **ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника** | руб. | 18 232,03 | 18 232,03 | 19 453,58 | 19 453,58 | 22 553,12 |
| **2.11** | **Фонд оплаты труда** | тыс. руб. | 4 813,26 | 4 813,26 | 26 145,61 | 26 145,61 | 21 109,72 |
| **3.** | **Расчет средств на оплату труда (прибыль)** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | По постановлению Правительства Российской Федерации от 03.11.1994 N 1206\* | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Компенсационные и социальные выплаты | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.5** | **ИТОГО средств на оплату труда** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.6** | **Страховые взносы** | тыс. руб. | 1 453,60 | 1 453,60 | 7 895,97 | 7 895,97 | 6 375,14 |
|  | **Ремонтный персонал (цеховый) водоснабжение** |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 7,30 | 7,30 | 7,87 | 7,87 | 11,5 |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Индекс роста номинальной заработной платы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Средний тарифный коэффициент |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Среднемесячная тарифная ставка | руб. | 25 714,89 | 25 714,89 | 27 437,79 | 27 437,79 | 31 809,45 |
| 2.6 | Минимальный размер оплаты труда по отраслевому тарифному соглашению | руб. |  |  |  |  |  |
| **2.7** | **Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц** | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.8** | **Текущее премирование** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.9** | **Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.3 | прочее | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.4 | северные надбавки | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.10** | **ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника** | руб. | 25 714,89 | 25 714,89 | 27 437,79 | 27 437,79 | 31 809,45 |
| 2.11 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 2 252,64 | 2 252,64 | 2 589,60 | 2 589,60 | 4 389,70 |
| **3** | **Расчет средств на оплату труда (прибыль)** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | По постановлению Правительства Российской Федерации от 03.11.1994 N 1206\* | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Компенсационные и социальные выплаты | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.5** | **ИТОГО средств на оплату труда ремонтного персонала** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.6** | **Страховые взносы** | тыс. руб. | 680,30 | 680,30 | 782,06 | 782,06 | 1 325,69 |
|  | **Административный персонал водоснабжение** |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **Численность (среднесписочная), принятая для расчета** | чел. | 3,62 | 3,62 | 3,79 | 3,79 | 7,2 |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Индекс роста номинальной заработной платы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Средний тарифный коэффициент |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Среднемесячная тарифная ставка | руб. | 45 042,60 | 45 042,60 | 48 060,46 | 48 060,46 | 55 717,92 |
| 2.6 | Минимальный размер оплаты труда по ОТС | руб. |  |  |  |  |  |
| **2.7** | **Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц** | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.8** | **Текущее премирование** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.2 | Сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.9** | **Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.3 | прочее | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.4 | северные надбавки | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.10** | **ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника** | руб. | 45 042,60 | 45 042,60 | 48 060,46 | 48 060,46 | 55 717,92 |
| **2.11** | **Фонд оплаты труда** | тыс. руб. | 1 955,01 | 1 955,01 | 2 186,57 | 2 186,57 | 4 814,03 |
| **3.** | **Расчет средств на оплату труда (прибыль)** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | По постановлению Правительства Российской Федерации от 03.11.1994 N 1206\* | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Компенсационные и социальные выплаты | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.5** | **ИТОГО средств на оплату труда административного персонала** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.6** | **Страховые взносы** | тыс. руб. | 590,41 | 590,41 | 660,34 | 660,34 | 1 453,84 |

**Таблица № 2** «Расходы на оплату труда ОПП в части оказания услуг водоотведения» (форма приложения 2.2. Методических указаний 1746-э)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Истекший год (2014) | | Текущий год (2015) | | Очеред- ной год (2016) |
|
| план | факт | план | ожид. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | **Производственный персонал (водоотведение)** |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 73 | 73 | 137 | 137 | 114,35 |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Индекс роста номинальной заработной платы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Средний тарифный коэффициент |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Среднемесячная тарифная ставка | руб. | 18 858,24 | 18 858,24 | 20 121,74 | 20 121,74 | 23 327,74 |
| 2.6 | Минимальный размер оплаты труда по отраслевому тарифному соглашению | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.7 | Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.1 | Процент | % |  |  |  |  |  |
| 2.7.2 | Сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8 | **Текущее премирование** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.9** | **Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.3 | прочее | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.4 | северные надбавки | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.10** | **ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника** | руб. | 18 858,24 | 18 858,24 | 20 121,74 | 20 121,74 | 23 327,74 |
| **2.11** | **Фонд оплаты труда** | тыс. руб. | 16 519,82 | 16 519,82 | 33 092,84 | 33 092,84 | 32 010,32 |
| **3.** | **Расчет средств на оплату труда (прибыль)** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | По постановлению Правительства Российской Федерации от 03.11.1994 N 1206\* | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Компенсационные и социальные выплаты | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.5** | **ИТОГО средств на оплату труда** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.6** | **Страховые взносы** | тыс. руб. | 4 988,99 | 4 988,99 | 9 994,04 | 9 994,04 | 9 667,12 |
|  | **Ремонтный персонал (цеховый) водоотведение** |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 10,35 | 10,35 | 11,21 | 11,21 | 11 |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Индекс роста номинальной заработной платы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Средний тарифный коэффициент |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Среднемесячная тарифная ставка | руб. | 25 714,89 | 25 714,89 | 27 437,79 | 27 437,79 | 31 809,45 |
| 2.6 | Минимальный размер оплаты труда по отраслевому тарифному соглашению | руб. |  |  |  |  |  |
| **2.7** | **Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц** | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.8** | **Текущее премирование** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.9** | **Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.3 | прочее | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.4 | северные надбавки | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.10** | **ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника** | руб. | 25 714,89 | 25 714,89 | 27 437,79 | 27 437,79 | 31 809,45 |
| 2.11 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 3 195,20 | 3 195,20 | 3 691,44 | 3 691,44 | 4 279,59 |
| **3** | **Расчет средств на оплату труда (прибыль)** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | По постановлению Правительства Российской Федерации от 03.11.1994 N 1206\* | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Компенсационные и социальные выплаты | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.5** | **ИТОГО средств на оплату труда ремонтного персонала** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.6** | **Страховые взносы** | тыс. руб. | 964,95 | 964,95 | 1 114,81 | 1 114,81 | 1 292,44 |
|  | **Административный персонал водоснабжение** |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **Численность (среднесписочная), принятая для расчета** | чел. | 5,13 | 5,13 | 5,46 | 5,46 | 5 |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Индекс роста номинальной заработной платы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Средний тарифный коэффициент |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Среднемесячная тарифная ставка | руб. | 45 042,60 | 45 042,60 | 48 060,46 | 48 060,46 | 55 717,92 |
| 2.6 | Минимальный размер оплаты труда по ОТС | руб. |  |  |  |  |  |
| **2.7** | **Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц** | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.8** | **Текущее премирование** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8.2 | Сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.9** | **Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет** |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.1 | процент | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.3 | прочее | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9.4 | северные надбавки | руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2.10** | **ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника** | руб. | 45 042,60 | 45 042,60 | 48 060,46 | 48 060,46 | 55 717,92 |
| **2.11** | **Фонд оплаты труда** | тыс. руб. | 2 773,03 | 2 773,03 | 3 146,76 | 3 146,76 | 3 648,13 |
| **3.** | **Расчет средств на оплату труда (прибыль)** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | По постановлению Правительства Российской Федерации от 03.11.1994 N 1206\* | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Компенсационные и социальные выплаты | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.5** | **ИТОГО средств на оплату труда административного персонала** | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **3.6** | **Страховые взносы** | тыс. руб. | 837,46 | 837,46 | 950,32 | 950,32 | 1 101,74 |

**Таблица № 3** «Расходы на оплату труда в разрезе регулируемых видов деятельности» (форма приложения 2.2.1 Методических указаний 1746-э)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Истекший год (2014) | | Текущий год (2015) | | Очеред- ной год (2016) |
|
| план | факт | план | ожид |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **1** | **Производственный персонал** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Водоснабжение | тыс. руб. | 4 813,26 | 4 813,26 | 26 145,61 | 26 145,61 | 21 109,72 |
| 1.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 16 519,82 | 16 519,82 | 33 092,84 | 33 092,84 | 32 010,32 |
| **2** | **Ремонтный персонал (цеховый)** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Водоснабжение | тыс. руб. | 2 252,64 | 2 252,64 | 2 589,60 | 2 589,60 | 4 389,70 |
| 2.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 3 195,20 | 3 195,20 | 3 691,44 | 3 691,44 | 4 279,59 |
| **3** | **Административный персонал** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Водоснабжение | тыс. руб. | 1 955,01 | 1 955,01 | 2 186,57 | 2 186,57 | 4 814,03 |
| 3.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 2 773,03 | 2 773,03 | 3 146,76 | 3 146,76 | 3 648,13 |

**Таблица № 4** «ФОТ и отчисления на социальное страхование ОПП на 2016 год, принятого ЛенРТК с учетом Предписания ФАС России»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Принято ЛенРТК на 2016 год,**  **тыс. руб.** | **Расчет ЛенРТК на 2016 год с учетом Предписания ФАС России,**  **тыс. руб.** | **Отклонение,**  **(+/- тыс. руб.)** | **Причины отклонения** |
| 1. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала, относимого на водоснабжение | 26 145,61 | 21 109,72 | -5 035,89 | Показатель определен с учетом величины средней заработной платы ОПП, сложившейся у АО «КСГР» по факту 2014 года (18232,03 руб./мес.), индексированной на ИПЦ 2015 (115,5) и ИПЦ 2016 (107,1) годов, а также нормативной численности ОПП, определенной на основании приказа № 66 по причине ввода объектов (уточнить объекты) водоснабжения в муниципальных образованиях (МО) Гатчинского района |
| 2. | Отчисления на социальное страхование основного производственного персонала, относимого на водоснабжение | 7 895,98 | 6 375,14 | -1 520,84 | Показатель рассчитан с учетом величины расхода на оплату труда ОПП, скорректированной ЛенРТК с учетом предписания ФАС России и на основании уведомления ФСС о размере страховых взносов на 2016 год (2%) |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала, относимого на водоотведение | 33 092,84 | 32 010,32 | -1 082,52 | Показатель определен с учетом величины средней заработной платы ОПП, сложившейся у АО «КСГР» по факту 2014 года (18858,24 руб./мес), индексированной на ИПЦ 2015 (115,5) и ИПЦ 2016 (107,1) годов, а также представленного АО «КСГР» штатных расписаний участков № 1,2, 3, 4 и вспомогательных производственных служб. |
| 4. | Отчисления на социальное страхование основного производственного персонала, относимого на водоотведение | 9 994,04 | 9 667,12 | - 326,92 | Показатель рассчитан с учетом величины расхода на оплату труда ОПП, скорректированной ЛенРТК с учетом предписания ФАС России и на основании уведомления ФСС о размере страховых взносов на 2016 год (2%) |
| 5. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала, относимого на транспортировку сточных вод | 68,99 | 68,99 | - | Показатель определен с учетом величины средней заработной платы ОПП, сложившейся у АО «КСГР» по факту 2014 года (18858,24 руб./мес), индексированной на ИПЦ 2015 (115,5) и ИПЦ 2016 (107,1) годов, а также представленного АО «КСГР» штатных расписаний участков № 1,2, 3, 4 и вспомогательных производственных служб. |
| 6. | Отчисления на социальное страхование основного производственного персонала, относимого на транспортировку сточных вод | 20,83 | 20,83 | - | Показатель рассчитан с учетом величины расхода на оплату труда ОПП, скорректированной ЛенРТК с учетом предписания ФАС России и на основании уведомления ФСС о размере страховых взносов на 2016 год (2%) |

Таким образом, к исключению из необходимой валовой выручки АО «КСГР» при определении тарифа на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2019 год подлежат суммы в размере 6 556,73 тыс. руб. и 1409,44 тыс. руб. соответственно.

1.2 «Цеховые расходы» (в части затрат на оплату труда цехового персонала и отчислений на социальное страхование) по услугам в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2016 год.

На основании анализа представленных в ЛенРТК обосновывающих документов и материалов (см. Таблица № 1, 2, 3) согласно пункту 52 Основ ценообразования Постановления   
№ 406, пункту 17 Методических указаний, а также штатных расписаний вспомогательных участков, служб автоматизации и автотранспортного участка, в части определения планируемой на 2016 год численности цехового персонала по питьевой воде и водоотведению на 2016, ЛенРТК, определен фонд оплаты труда и размер отчислений на социальное страхование цехового персонала на 2016 год в разрезе регулируемых услуг (см. Таблица № 5):

**Таблица № 5** «ФОТ и отчисления на социальное страхование ЦП на 2016 год, принятого ЛенРТК с учетом Предписания ФАС России»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Принято ЛенРТК на 2016 год,**  **тыс. руб.** | **Расчет ЛенРТК на 2016 год с учетом Предписания ФАС России,**  **тыс. руб.** | **Отклонение,**  **(+/- тыс. руб.)** | **Причины отклонения** |
| 1. | Расходы на оплату труда цехового персонала, относимого на водоснабжение | 2 589,60 | 4 389,70 | +1800,01 | Показатель определен с учетом величины средней заработной платы ЦП, сложившейся у АО «КСГР» по факту 2014 года (25714,89 руб./мес.), индексированной на ИПЦ 2015 (115,5) и ИПЦ 2016 (107,1) годов, а также нормативной численности ЦП, определенной на основании приказа № 66 по причине ввода объектов (уточнить объекты) водоснабжения в муниципальных образованиях (МО) Гатчинского района |
| 2. | Отчисления на социальное страхование цехового персонала, относимого на водоснабжение | 782,06 | 1 325,69 | +543,63 | Показатель рассчитан с учетом величины расхода на оплату труда ЦП, скорректированной ЛенРТК с учетом предписания ФАС России и на основании уведомления ФСС о размере страховых взносов на 2016 год (2%) |
| 3. | Расходы на оплату труда цехового персонала, относимого на водоотведение | 3 691,44 | 4 279,59 | +2093,02 | Показатель определен с учетом величины средней заработной платы ЦП, сложившейся у АО «КСГР» по факту 2014 года (25714,89 руб./мес), индексированной на ИПЦ 2015 (115,5) и ИПЦ 2016 (107,1) годов, а также представленного АО «КСГР» штатных расписаний вспомогательных участков № 1,2, 3, 4 и вспомогательных производственных служб. |
| 4. | Отчисления на социальное страхование цехового персонала, относимого на водоотведение | 1 114,81 | 1 292,44 | +177,63 | Показатель рассчитан с учетом величины расхода на оплату труда ЦП, скорректированной ЛенРТК с учетом предписания ФАС России на основании уведомления ФСС о размере страховых взносов на 2016 год (2%) |

Таким образом, к включению в необходимую валовую выручку АО «КСГР» при определении тарифа на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2019 год подлежат суммы в размере 2 343,64 тыс. руб. и 2 270,65 тыс. руб. соответственно.

1.3 «Общехозяйственные расходы» (в части затрат на оплату труда административно-управленческого персонала и отчислений на социальное страхование) по услугам в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2016 год.

На основании анализа представленных в ЛенРТК обосновывающих документов и материалов (см. Таблица № 1, 2, 3) согласно пункту 52 Основ ценообразования Постановления № 406, пункту 17 Методических указаний, а также штатного расписания административно-управленческого персонала, на 2016 год**,** ЛенРТК, определен фонд оплаты труда и размер отчислений на социальное страхование административно-управленческого персонала на 2016 год в разрезе регулируемых услуг (см. Таблица № 6):

**Таблица № 6** «ФОТ и отчисления на социальное страхование АУП на 2016 год, принятого ЛенРТК с учетом Предписания ФАС России»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Принято ЛенРТК на 2016 год,**  **тыс. руб.** | **Расчет ЛенРТК на 2016 год с учетом Предписания ФАС России,**  **тыс. руб.** | **Отклонение,**  **(+/- тыс. руб.)** | **Причины отклонения** |
| 1. | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала, относимого на водоснабжение | 2 186,57 | 4 814,03 | +2 627,46 | Показатель определен с учетом величины средней заработной платы АУП, сложившейся у АО «КСГР» по факту 2014 года (45042,60 руб./мес.), индексированной на ИПЦ 2015 (115,5) и ИПЦ 2016 (107,1) годов, а также нормативной численности АУП, определенной на основании приказа № 66 по причине ввода объектов (уточнить объекты) водоснабжения в муниципальных образованиях (МО) Гатчинского района |
| 2. | Отчисления на социальное страхование административно-управленческого персонала, относимого на водоснабжение | 660,34 | 1 453,84 | + 793,5 | Показатель рассчитан с учетом величины расхода на оплату труда АУП, скорректированной ЛенРТК с учетом предписания ФАС России и на основании уведомления ФСС о размере страховых взносов на 2016 год (2%) |
| 3. | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала, относимого на водоотведение | 3 146,76 | 3 648,13 | +501,37 | Показатель определен с учетом величины средней заработной платы АУП, сложившейся у АО «КСГР» по факту 2014 года (45042,60 руб./мес), индексированной на ИПЦ 2015 (115,5) и ИПЦ 2016 (107,1) годов, а также представленного АО «КСГР» штатного расписания АУП. |
| 4. | Отчисления на социальное страхование административно-управленческого персонала, относимого на водоотведение | 950,32 | 1 101,74 | + 151,42 | Показатель рассчитан с учетом величины расхода на оплату труда АУП, скорректированной ЛенРТК с учетом предписания ФАС России на основании уведомления ФСС о размере страховых взносов на 2016 год (2%) |

Таким образом, к включению в необходимую валовую выручку АО «КСГР» при определении тарифа на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2019 год подлежат суммы в размере 3 420,96 тыс. руб. и 652,79 тыс. руб. соответственно.

1. Во исполнение пункта 3 Предписания ФАС России ЛенРТК принял решение пересмотреть величину необходимой валовой выручки АО «КСГР» в части оказания услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2019 год.

Так, величина НВВ на 2019 год составит:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Товары, услуги** | **Принято ЛенРТК на 2019 год** | **Корректировка НВВ с учетом предписания ФАС России** |
| Питьевая вода | 88 436,51 | 87 644,46 |
| Водоотведение | 139 349,06 | 139 358,18 |

1. Исходя из скорректированной НВВ предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые АО «КСГР» в 2019 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Вырицкое городское поселение», «Дружногорское городское поселение», «Сиверское городское поселение», «Большеколпанское сельское поселение», «Веревское сельское поселение», «Войсковицкое сельское поселение», «Елизаветинское сельское поселение», «Кобринское сельское поселение», «Новосветское сельское поселение», «Пудостьское сельское поселение», «Рождественское сельское поселение», «Сусанинское сельское поселение», «Сяськелевское сельское поселение», «Таицкое городское поселение», «Пудомягское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 28,39 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 29,29 |
| Для потребителей муниципальных образований «Вырицкое городское поселение», «Дружногорское городское поселение», «Сиверское городское поселение», «Большеколпанское сельское поселение», «Веревское сельское поселение», «Войсковицкое сельское поселение», «Елизаветинское сельское поселение», «Кобринское сельское поселение», «Новосветское сельское поселение», «Пудостьское сельское поселение», «Рождественское сельское поселение», «Сусанинское сельское поселение», «Сяськелевское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 31,11 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 40,06 |

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

**5. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 2 декабря 2016 года № 220-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2017-2019 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» (далее - ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга») и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2019 году с учетом результата исполнения предписания Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29.12.2018 № СП/108996/18 (далее – предписание).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК зам. директора Департамента тарифообразования ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» Радомский Д.В. выразил свое устное несогласие с предписанием и представил в адрес ЛенРТК письменную позицио Организации (вх. № КТ-1-541/2019 от 01.02.2019).

ЛенРТК обратилась в адрес ФАС России о продлении исполнения срока предписания исх.   
№ КТ-3-269/2019 от 30.01.2019 (вх. № 15310-ЭП/19 от 30.01.2019) и исх. № КТ-3-308/2019 от 01.02.2019 (вх. № 17372-ЭП/19 от 01.02.2019). В связи с запросом рассмотрение вопроса переносится.

**Правление приняло решение:**

Рассмотрение вопроса перенести.

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

**6. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 501-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» на 2019-2021 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области» (далее – Организация) потребителям Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области в 2019-2021 гг. с учетом результатов исполнения предписания Федеральной антимонопольной службы России от 29.12.2018 № СП/109099/18.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ГУП «Водоканал Ленинградской области» Попов А.М. (действующий по доверенности № 61 от 30.01.2019) выразил устное несогласие с предписанием ФАС России и принял информацию к сведению.

**Правление приняло решение:**

Пунктом 2 Предписания № СП/109099/18 предусмотрено проведение следующих корректировок необходимой валовой выручки услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной регулирующим органом для Организации на 2019 год:

- по статье «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - исключение экономически необоснованных расходов в размере 2884,03 тыс.руб.;

- по статье «Расходы на энергетические ресурсы (электроэнергия)» - дополнительный учет расходов в размере 240,75 тыс.руб.

ЛенРТК во исполнение Предписания № СП/109099/18 произвел следующие корректировки необходимой валовой выручки, утвержденной для Организации на 2019 год:

1. Исключил экономически необоснованные расходы по статье «Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала» на сумму 2215,08 тыс.руб., в том числе: по услугам в сфере водоснабжения – 1098,36 тыс.руб., по услугам в сфере водоотведения – 1116,72 тыс.руб.;

2. Исключил экономически необоснованные расходы по статье «Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» на сумму 668,95 тыс.руб., в том числе: по услугам в сфере водоснабжения – 331,70 тыс.руб., по услугам в сфере водоотведения – 337,25 тыс.руб.;

3. Дополнительно учел расходы по статье «Расходы на энергоресурсы (электроэнергия)» на сумму 240,75 тыс.руб., в том числе: по услугам в сфере водоснабжения – 131,01 тыс.руб., по услугам в сфере водоотведения – 109,74 тыс.руб.

Таким образом, с учетом исполнения Предписания № СП/109099/18 необходимая валовая выручка, устанавливаемая для Организации на 2019 год, составит:

(тыс. руб.)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | Необходимая валовая выручка, утвержденная ЛенРТК на 2019 год | Необходимая валовая выручка 2019 года с учетом исполнения Предписания №СП/109099/18 |
| Питьевая вода | 43173,06 | 41 874,01 |
| Водоотведение | 44753,84 | 43 409,61 |

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки 2019 года, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области» потребителям Лодейнопольского муниципального района:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Лодейнопольское городское поселение»,  «Свирьстройское городское поселение», «Алеховщинское сельское поселение»,  «Доможировское сельское поселение», «Янегское сельское поселение»  Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоснабжение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 39,34 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 41,17 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 45,86 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 45,78 |

\*тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**7. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2017 года № 626-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Государственного унитарного предприятия «Водоканал 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. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки Государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципальных образований Волховского муниципального района Ленинградской области в 2019 году, с учетом результатов исполнения предписанием Федеральной антимонопольной службы России от 29.12.2018 № СП/109099/18 (далее – Предписание).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ГУП «Водоканал Ленинградской области» Попов А.М. (действующий по доверенности № 61 от 30.01.2019) выразил устное согласие с предписанием ФАС России и принял информацию к сведению.

**Правление приняло решение:**

1. Расчет экономически необоснованных расходов за 2017 год.

ЛенРТК проанализировал затраты по статье «Резерв по отпускам» за 2017 год с учетом индексов-дефляторов 2018-2019 гг. согласно Прогноза, подлежащие исключению из тарифных выручек 2019 года по услугам в сфере водоснабжения и водоотведения. Результаты отражены в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Товары, услуги/Показатели | Цеховые расходы (резерв по отпускам) | Общехозяйственные расходы  (резерв по отпускам) | ИТОГО |
| Питьевая вода | 267,92 | 684,51 | 916,43 |
| Водоотведение | 237,10 | 670,81 | 907,91 |

1. Корректировка операционных расходов.

В соответствии с пунктом 33 (в) Основ ценообразования Постановления № 406 долгосрочные параметры регулирования тарифов подлежат пересмотру в случае решения федерального органа регулирования тарифов об отмене решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об утверждении тарифов, принятое с нарушением законодательства Российской Федерации (предписания).

ЛенРТК определил экономически обоснованный уровень операционных расходов ГУП «Леноблводоканал» за 2019 год, исключив затраты по статье «Резерв по отпускам» за 2018 год из базового уровня операционных расходов. Результаты отражены в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2018 год | Цеховые расходы (резерв по отпускам) | Корректировка  на 2018 г.  (согласно Предписанию) | Утверждено на 2019 год | Корректировка  на 2019 г.  (согласно Предписанию) |
| Питьевая вода | 172281,37 | 652,60 | 171628,77 | 177380,90 | 176708,98 |
| Водоотведение | 151485,73 | 578,72 | 150907,01 | 155969,71 | 155373,86 |

С учетом вышеизложенного, скорректированные НВВ на 2019 год составят: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2019 год | Корректировка на 2019 год |
| Питьевая вода | 239401,06 | 237812,95 |
| Водоотведение | 215035,34 | 213532,34 |

Исходя из скорректированной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Бережковское сельское поселение»,  «Волховское городское поселение», «Вындиноостровское сельское поселение»,  «Иссадское сельское поселение», «Кисельнинское сельское поселение», «Колчановское сельское поселение», «Новоладожское городское поселение», «Пашское сельское поселение», «Потанинское сельское поселение», «Селивановское сельское поселение», «Староладожское сельское поселение», «Сясьстройское городское поселение», «Усадищенское сельское поселение» и «Хваловское сельское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 54,30 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 54,30 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 54,30 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 54,68 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 57,50 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 57,59 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 35,88 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 35,88 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 35,88 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 36,11 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 37,91 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 37,98 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**8. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 573-п «Об установлении тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «АВТО-БЕРКУТ» в 2019-2021 годах»** 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 по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «АВТО-БЕРКУТ» (далее – Организация), в 2019-2021 годах.

Организация обратилась в ЛенРТК с письмом от 25.12.2018 № КТ-1-7854/2018 и направила о уведомление об отказе от применения упрощенной системы налогообложения (форма № 26.2-3) принятое ИФНС России по Лужскому району Ленинградской области 19.12.2018 № б/н.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. от 01.02.2019   
№ КТ-1-530/2019).

**Правление приняло решение:**

На основании пункта 21 раздела V Основ ценообразования, утвержденных Постановлением   
№ 484 ЛенРТК произвел корректировку расходов Организации на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на 2019-2021 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | Принято ЛенРТК на 2019 год | Корректировка ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причина отклонения |
| 1. | Заработная плата основных производственных рабочих | тыс. руб. | 3168,75 | 3168,75 | 0,00 |  |
| 2. | Отчисления на соц. страхование основных производственных рабочих | тыс. руб. | 960,13 | 960,13 | 0,00 |  |
| 3. | Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 3484,48 | 2910,27 | - 574,21 |  |
| 3.1. | на топливо по пробегу | тыс. руб. | 650,64 | 544,77 | - 105,87 | Исключен налог на добавленную стоимость |
| 3.2. | на топливо по часам | тыс. руб. | 954,36 | 795,30 | - 159,06 |
| 3.3. | на смазочные материалы | тыс. руб. | 24,37 | 20,31 | - 4,06 |
| 3.4. | на сырье и материалы | тыс. руб. | 1855,00 | 1545,83 | - 309,17 |
| 4. | Расходы на оплату работ и (или) услуг по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 10167,34 | 8553,38 | - 1613,96 | Скорректировано с учётом исключения налога на добавленную стоимость, кроме расходов на оплату труда |
| 5. | Прочие производственные расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 56,75 | 47,46 | - 9,29 | Исключен налог на добавленную стоимость |
| 5.1. | операционные расходы | тыс. руб. | 56,75 | 47,46 | - 9,29 |
| 5.2. | неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 6. | Амортизация | тыс. руб. | 594,76 | 594,76 | 0,00 |  |
| 7. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 934,30 | 809,28 | - 125,02 | Исключен налог на добавленную стоимость |
| 8. | Цеховые расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 871,17 | 871,17 | 0,00 |  |
| 8.1. | операционные расходы | тыс. руб. | 871,17 | 871,17 | 0,00 |  |
| 8.2. | неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 3,75 | 3,75 | 0,00 |  |
| 9. | Общехозяйственные расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 3472,73 | 3459,70 | - 13,03 | В связи с корректировкой операционных и расходов, отнесенных к данной статье |
| 9.1. | операционные расходы | тыс. руб. | 3472,73 | 3459,70 | - 13,03 | Распределение расходов произведено с учетом процента выручки от оказания услуг по захоронению твердых коммунальных отходов в общей выручке Организации (по ожидаемому исполнению 2018 года). Отнесено на услугу согласно проценту твердых коммунальных отходов в общей массе отходов |
| 9.2. | неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10. | Расходы по уплате налогов и сборов, всего, в том числе: | тыс. руб. | 4342,33 | 4304,57 |  | В результате корректировки налогов, включенных в статью расходов |
| 10.1. | расходы по уплате налогов и сборов |  | 302,81 | 265,05 |  | Исключены расходы на уплату налога при применении упрощенной системы налогообложения и включены расходы на уплату налога на прибыль |
| 10.2. | расходы по уплате платы за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 4039,52 | 4039,52 | 0,00 |  |
| 11. | Прибыль, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1402,82 | 1284,16 | - 118,66 | В связи с корректировкой величины расчетной предпринимательской прибыли |
| 11.1. | нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 11.2. | расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 1402,82 | 1284,16 | - 118,66 | На основании пункта 25 Методических указаний |

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018   
№ 758 ЛенРТК произведена корректировка расходов на уплату платы за негативное воздействие на окружающую среду (далее – НВОС), учтенных при формировании необходимой валовой выручки на 2018 год. В целях сглаживания темпов изменения тарифов принято решение об исключении из необходимой валовой выручки регулируемых организаций в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами платы за НВОС начиная с 2018 года. Размер корректировки НОВС, величина, учтенная ЛенРТК при корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год, отражена в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| НВОС в соответствии со ставками платы, указанными в постановлении Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 | НВОС в соответствии со ставками платы, указанными в постановлении Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758) | Отклонение | Расходы, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки в 2018 году |
| 15035,84 | 2165,83 | 12870,01 | 6949,81 |

В последующие периоды регулирования подлежат исключению расходы на уплату платы за НВОС в размере 5 920,20 тыс. руб. При расчете себестоимости тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов ЛенРТК исключены:

* в 2019 году 5 920,20 тыс. руб.;
* в 2020 году 0,00 тыс. руб.

При корректировке расходов Организации на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на 2019-2021 годы, расходы на уплату платы за НВОС, подлежащие исключению не корректировались.

В результате корректировки затрат величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2019 год определена в размере:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | Принято ЛенРТК  на 2019 год | Скорректировано  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение |
|  | Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | |
|  | Производственная себестоимость | тыс. руб. | 28 056,37 | 25 679,11 | - 2 377,26 |
|  | НВВ | тыс. руб. | 23 538,98 | 21 042,82 | - 2 496,16 |

В соответствии с требованиями раздела VII Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 484, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определил для Организации на долгосрочный период регулирования (2019-2021 годы):

1. Уровень операционных расходов: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | 20 776,07 | 21 267,63 | 21 897,15 |

1. 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 |
| Удельный расход электрической энергии, кВтч/тонну |
| 1. | Захоронение твердых коммунальных отходов | 2019 | 20 776,07 | 1,00 | - |
| 2020 | - | 1,00 | - |
| 2021 | - | 1,00 | - |

Исходя из обоснованной НВВ предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемые Организацией,   
в 2019-2021 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуги | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./тонну\* |
| 1. | Захоронение твердых коммунальных отходов | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 619,82 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 985,67 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 985,67 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1290,28 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1290,28 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1291,60 |

\* 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 20 декабря 2018 года № 576-п «Об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Ленинградская областная экологическая компания» в 2019-2021 годах»** 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 по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Ленинградская областная экологическая компания» (далее – Организация), в 2019-2021 годах.

Организация обратилась в ЛенРТК с письмом от 27.12.2018 № КТ-1-7925/2018 и направила о уведомление об отказе от применения упрощенной системы налогообложения (форма № 26.2-3) принятое ИФНС России по Лужскому району Ленинградской области 19.12.2018 № б/н.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. от 01.02.2019   
№ КТ-1530/2019).

**Правление приняло решение:**

На основании пункта 21 раздела V Основ ценообразования, утвержденных Постановлением   
№ 484 ЛенРТК произвел корректировку расходов Организации на услуги по обработке твердых коммунальных отходов на 2019-2021 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | Принято ЛенРТК на 2019 год | Корректировка ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причина отклонения |
| 1. | Заработная плата основных производственных рабочих | тыс. руб. | 5764,70 | 5764,70 | 0,00 |  |
| 2. | Отчисления на соц. страхование основных производственных рабочих | тыс. руб. | 1746,71 | 1746,71 | 0,00 |  |
| 3. | Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 2109,14 | 1770,63 | - 338,51 | В связи с корректировкой расходов по подстатьям, отнесенным к данной статье |
| 3.1. | расходы на топливо по пробегу | тыс. руб. | 263,94 | 220,37 | - 43,57 | Исключен налог на добавленную стоимость |
| 3.2. | расходы на топливо по часам | тыс. руб. | 892,05 | 755,97 | - 136,08 |
| 3.3. | расходы на смазочные материалы | тыс. руб. | 183,86 | 153,21 | - 30,65 |
| 3.4. | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 769,29 | 641,07 | - 128,22 |
| 4. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0,00 | 0,0 | 0,00 |  |
| 5. | Расходы на оплату работ и (или) услуг по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 14,58 | 14,58 | 0,00 |  |
| 6. | Прочие производственные расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 70,50 | 59,75 | - 10,75 | Исключен налог на добавленную стоимость |
| 6.1. | операционные расходы | тыс. руб. | 70,50 | 59,75 | - 10,75 |
| 6.2. | неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 7. | Амортизация | тыс. руб. | 193,56 | 193,56 | 0,00 |  |
| 8. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 2489,68 | 2328,00 | - 161,68 | Скорректировано с учётом исключения налога на добавленную стоимость, кроме расходов на оплату труда |
| 9. | Цеховые расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 458,99 | 440,06 | - 18,93 | В связи с корректировкой операционных расходов |
| 9.1. | операционные расходы | тыс. руб. | 458,99 | 440,06 | - 18,93 | Расходы распределены согласно проценту прямых расходов, сложившемуся, по данным ЛенРТК, на плановый период (так как в 2017 году деятельность не оказывалась) от общей величины прямых расходов за 2017 год согласно бухгалтерской отчетности |
| 9.2. | неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10. | Общехозяйственные расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 524,81 | 503,17 | - 21,64 | В связи с корректировкой операционных расходов |
| 10.1. | операционные расходы | тыс. руб. | 524,81 | 503,17 | - 21,64 | Расходы распределены согласно проценту прямых расходов, сложившихся по данным ЛенРТК, на плановый период (так как в 2017 году деятельность не оказывалась) от общей величины прямых расходов за 2017 год согласно бухгалтерской отчетности |
| 10.2. | неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 11. | Аренда основных средств | тыс. руб. | 1529,96 | 1529,96 | 0,00 |  |
| 12. | Расходы на оплату товаров, работ и услуг других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, всего, в том числе: | тыс. руб. | 39894,90 | 33821,54 | - 6073,36 | В связи с корректировкой расходов, отнесенных к данной статье |
| 12.1. | оплата услуг захоронения отходов, оставшихся после обработки | тыс. руб. | 22286,90 | 18899,50 | - 3387,40 | С учетом массы отходов, оставшихся после обработки и направленных на захоронение, принятой ЛенРТК в производственной программе, и тарифов, установленных для ООО «АВТО-БЕРКУТ» на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов |
| 12.2. | оплата услуг транспортировки отходов, оставшихся после обработки | тыс. руб. | 17608,00 | 14922,03 | - 2 685,97 | Исключен налог на добавленную стоимость |
| 13. | Доходы, полученные от продажи вторичных материальных ресурсов | тыс. руб. | 12389,25 | 12389,25 | 0,00 |  |
| 14. | Расходы на уплату налогов и сборов | тыс. руб. | 453,09 | 364,53 | - 88,56 | Исключены расходы на уплату налога при применении упрощенной системы налогообложения и включены расходы на уплату налога на прибыль |
| 15. | Прибыль, всего, в том числе: | тыс. руб. | 2143,07 | 1807,40 | -335,67 | В связи с корректировкой величины расчетной предпринимательской прибыли |
| 15.1. | нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 15.2. | расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 2143,07 | 1807,40 | -335,67 | На основании пункта 25 Методических указаний |

В результате корректировки затрат величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2019 год определена в размере:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | Принято ЛенРТК  на 2019 год | Скорректировано  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение |
|  | Обработка твердых коммунальных отходов | | | | |
| 1. | Производственная себестоимость | тыс. руб. | 42 861,37 | 35 783,39 | - 7077,98 |
| 2. | НВВ | тыс. руб. | 45 004,43 | 37 955,32 | - 7049,11 |

В соответствии с требованиями раздела VII Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 484, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определил для Организации на долгосрочный период регулирования (2019-2021 годы):

1. Уровень операционных расходов:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| Обработка твердых коммунальных отходов | 12 627,58 | 12 926,35 | 13 308,97 |

1. 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 |
| Удельный расход электрической энергии, кВтч/тонну |
| 1. | Обработка твердых коммунальных отходов | 2019 | 12 627,58 | 1,00 | - |
| 2020 | - | 1,00 | - |
| 2021 | - | 1,00 | - |

Исходя из обоснованной НВВ предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые Организацией,   
в 2019-2021 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуги | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./тонну\* |
| 1. | Обработка твердых коммунальных отходов | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1410,95 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1758,84 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1758,84 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2058,07 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2058,07 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2063,52 |

\* тарифы указаны 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 9 декабря 2016 года № 267-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2017-2019 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году.ООО «НВА» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 год, в связи с переходом на упрощённую систему налогообложения от 14.01.2019 исх. № 2019/1-13 (вх. от 15.01.2019 № КТ-1-155/2019), предоставив уведомление о переходе (форма № 26.2-1) с 01.01.2019, принятое межрайонной ИФНС России № 16 по Санкт-Петербургу 10.12.2018, регистрационный № 58546241.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-488/2019 от 30.01.2019).

**Правление приняло решение:**

В соответствии с п.9 (к) Правил регулирования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», ЛенРТК произвел корректировку расходов и необходимой валовой выручки:

Затраты скорректированы с учётом налога на добавленную стоимость, за исключением расходов на оплату труда цехового и общехозяйственного персонала, отчислений на социальное страхование, расходов связанных с уплатой налогов и сборов, сбытовых расходов гарантирующих организаций.

*Корректировка операционных расходов (тыс. руб.):*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК  на 2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | Отклонение |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| Питьевая вода | 6284,51 | 6575,30 | +290,79 |
| Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики) | | | |
| Водоотведение | 12025,71 | 13621,29 | +1595,58 |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| Водоотведение | 767,97 | 794,58 | +26,61 |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29), ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| Питьевая вода | 2314,90 | 2444,67 | +129,77 |
| Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42), ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| Водоотведение | 1996,71 | 2378,28 | +381,57 |

*Корректировка расходов на энергетические ресурсы (тыс. руб.):*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК  на 2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | Отклонение |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| Питьевая вода | 1734,04 | 2080,85 | +346,81 |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)* | | | |
| Водоотведение | 1020,46 | 1224,53 | +204,07 |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| Водоотведение | - | - | - |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29), ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| Питьевая вода | - | - | - |
| Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42), ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| Водоотведение | 328,15 | 394,07 | +65,92 |

*Корректировка неподконтрольных расходов (тыс. руб.):*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/ Показатели | Принято  ЛенРТК  на 2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | | Отклонение |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение»*  *Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 1. | Питьевая вода |  |  | |  |
| 1.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 782,49 | 938,99 | | +156,50 |
| 1.2. | Оплата воды, полученной со стороны | 15225,26 | 18270,31 | | +3045,05 |
| 1.3. | Оплата услуг по транспортировке воды | 2474,01 | 2968,82 | | +494,81 |
| 1.4. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | 314,24 | 314,24 | | - |
| 1.5. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 0,70 | 0,70 | | - |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)* | | | | | |
| 2. | Водоотведение |  |  | |  |
| 2.1. | Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям | 6057,76 | 7269,31 | | +1211,55 |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования*  *«Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 3. | Водоотведение |  |  | |  |
| 3.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 44,79 | 53,75 | | +8,96 |
| 3.2. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | 8,98 | 8,98 | | - |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),*  *ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 4. | Питьевая вода |  | |  |  |
| 4.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 81,52 | | 97,82 | +16,30 |
| 4.2. | Оплата воды, полученной со стороны | 3219,23 | | 3863,07 | +643,84 |
| 4.3. | Оплата услуг по транспортировке питьевой воды | 918,44 | | 1102,13 | +183,69 |
| 4.4. | По статье «Прочие расходы» | 44,97 | | 53,96 | +8,99 |
| 4.5. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 0,56 | | 0,56 | - |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),*  *ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 5. | Водоотведение |  |  | |  |
| 5.1. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 1,55 | 1,55 | | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК  на 2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | Отклонение |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| Питьевая вода | 282,37 | 282,37 | - |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)* | | | |
| Водоотведение | - | - |  |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| Водоотведение | - | - | - |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29), ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| Питьевая вода | 55,42 | 55,42 | - |
| Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42), ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| Водоотведение | 7,50 | 7,50 | - |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Принято ЛенРТК  на 2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | Отклонение |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | |
| 1. | Питьевая вода | 29261,07 | 33501,74 | +4240,67 |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)* | | | | |
| 2. | Водоотведение | 19007,16 | 22001,40 | +2994,25 |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | |
| 3. | Водоотведение | 819,76 | 855,27 | +35,51 |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),*  *ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | |
| 4. | Питьевая вода | 6338,10 | 6903,94 | +565,84 |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),*  *ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | |
| 5. | Водоотведение | 2333,91 | 2773,90 | +439,99 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 59,14 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 61,21 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 61,21 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 83,92 |
| со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 95,11 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 96,96 |
| Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей  пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики) | | | |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 52,67 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 54,51 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 54,51 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 56,31 |
| со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 62,03 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 63,27 |
| Для потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 3. | Водоотведение | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 10,35 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 10,54 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 10,54 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 11,76 |
| со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 12,27 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 12,52 |
| Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),  ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 4. | Питьевая вода | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 50,28 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 50,92 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 50,92 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 108,89 |
| со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 118,94 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 120,81 |
| Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),  ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 5. | Водоотведение | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 39,05 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 40,42 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 40,42 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 41,75 |
| со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 50,10 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 51,10 |

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

*Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «НВА», оказываемые населению, на 2019 год:*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Тарифы, руб./м3 \* | |
| со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| Для населения муниципального образования «Муринское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 33,14 | 33,81 |
| Для населения муниципального образования «Муринское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением населения  пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики) | | | |
| 2. | Водоотведение | 61,94 | 61,94 |
| Для населения пос. Мурино, ул.Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 3. | Водоотведение | 11,64 | 11,87 |
| Для населения пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),  ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 4. | Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 63,12 | 64,38 |
| Для населения пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),  ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 5. | Водоотведение | 50,10 | 51,10 |

\* 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.**

**11. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 530-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Прогресс» на 2019 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода), оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «Прогресс» потребителям Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году.ООО «Прогресс» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2019 год в связи с переходом на упрощённую систему налогообложения от 15.01.2019 исх. № 2019/1-50 (вх. от 15.01.2019 № КТ-1-157/2019), предоставив уведомление о переходе (форма № 26.2-1) с 01.01.2019, принятое межрайонной ИФНС России № 24 по Санкт-Петербургу 24.12.2018, регистрационный   
№ 8363453.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-485/2019 от 30.01.2019).

**Правление приняло решение:**

В соответствии с п.9 (к) Правил регулирования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», ЛенРТК произвел корректировку расходов и необходимой валовой выручки:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед. изм. | Принято ЛенРТК  на  2019 год | Корректировка ЛенРТК  на  2019 год | Откл. | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 8432,71 | 10119,25 | +1686,54 | В затратах учтён налог на добавленную стоимость (далее -НДС) |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 10956,46 | 13147,75 | +2191,29 |
| 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. | 2000,00 | 2400,00 | +400,00 |
| 4. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. | 12146,17 | 14575,40 | +2429,23 |
| 5. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 1331,70 | 1598,04 | +266,34 |
| 6. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс. руб. | 44836,90 | 53804,28 | +8967,38 |
| 7. | Оплата услуг по транспортировке воды | тыс. руб. | 16989,50 | 20387,40 | +3397,90 |
| 8. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 14957,03 | 14957,03 | - | - |
| 9. | Отчисления на социальное страхование | тыс. руб. | 4517,02 | 4517,02 | - | - |
| 10. | Прочие расходы | тыс. руб. | 11754,00 | 13564,40 | +1810,40 | Затраты скорректированы с учётом НДС, за исключением расходов необлагаемых налогом (обучение, литература и др.) |
| 11. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 12928,12 | 13444,70 | +516,58 | Затраты скорректированы с учётом НДС, за исключением расходов необлагаемых налогом: оплата труда цехового и общехозяйственного персонала, отчисления на социальное страхование, оплата больничных листов, обучение, литература и др. |
| 12. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 19919,81 | 20913,66 | +993,85 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | Принято  ЛенРТК на 2019 год | Корректировка ЛенРТК на 2019 год | Отклонение |
| Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 160769,42 | 183428,93 | +22659,51 |
| НВВ | тыс. руб. | 160769,42 | 183428,93 | +22659,51 |

Тарифы на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) ООО «Прогресс» на 2019 год составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение»,  «Муринское сельское поселение», «Кузьмоловское городское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 83,03 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 84,69 |

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

Тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ООО «Прогресс», оказываемую населению, на 2019 год составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Тарифы, руб./м3 \* | |
| со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| Для населения муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение»,  «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 64,69 | 65,99 |
| Для населения муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 2. | Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 52,15 | 53,20 |

\* 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.**

**12. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 532-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ЭкоПром» на 2019 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭкоПром» потребителям Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году.ООО «ЭкоПром» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услугу в сфере водоотведения на 2019 год в связи с переходом на упрощённую систему налогообложения от 15.01.2019 исх. № 2019/1-60 (вх. от 15.01.2019 № КТ-1-156/2019), предоставив уведомление о переходе (форма № 26.2-1) с 01.01.2019, принятое межрайонной ИФНС России № 16 по Санкт-Петербургу 10.12.2018, регистрационный № 58546301.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-484/2019 от 30.01.2019).

**Правление приняло решение:**

В соответствии с п.9 (к) Правил регулирования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», ЛенРТК произвел корректировку расходов и необходимой валовой выручки:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед изм. | Принято ЛенРТК  на  2019 год | Корректировка ЛенРТК  на  2019 год | Откл. | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 6892,44 | 8270,93 | +1378,49 | В затратах учтён налог на добавленную стоимость (далее - НДС) |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 24674,21 | 29609,05 | +4934,84 |
| 4. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 13789,64 | 16547,57 | +2757,93 |
| 5. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 2627,55 | 3153,06 | +525,51 |
| 6. | Прочие расходы | тыс. руб. | 16112,06 | 19334,48 | +3222,42 |
| 7. | Оплата объемов сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | тыс. руб. | 20877,69 | 25053,23 | +4175,54 |
| 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. | - | - | - | - |
| 8. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 16073,22 | 16073,22 | - | - |
| 9. | Отчисления на социальное страхование | тыс. руб. | 4854,11 | 4854,11 | - | - |
| 10. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 12562,61 | 13056,83 | +494,22 | Затраты скорректированы с учётом НДС, за исключением расходов необлагаемых налогом: оплата труда цехового и общехозяйственного персонала, отчисления на социальное страхование, оплата больничных листов |
| 11. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 19082,61 | 20185,08 | +1102,47 |
| 12. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | Принято ЛенРТК  на 2019 год | Корректировка ЛенРТК на 2019 год | Отклонение |
| Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 104168,34 | 117832,15 | +13663,81 |
| НВВ | тыс. руб. | 104168,34 | 117832,15 | +13663,81 |

Тарифы на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) ООО «ЭкоПром» на 2019 год составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение»,  «Муринское сельское поселение», «Кузьмоловское городское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоотведение | со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 57,06 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 58,20 |

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

Тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ООО «ЭкоПром», оказываемую населению, на 2019 год составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Тарифы, руб./м3 \* | |
| со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| Для населения муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение»,  «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоотведение | 49,70 | 50,70 |
| Для населения муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 2. | Водоотведение | 49,49 | 50,48 |

\* 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.**

**13. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 283-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые открытым акционерным обществом «Тепловые сети» потребителям Форносовского городского поселения Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 гг. с учетом результатов исполнения предписания Федеральной антимонопольной службы России от 10.01.2019 № СП/410/19.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-486/2019 от 30.01.2019).

**Правление приняло решение:**

Во исполнение предписания Федеральной антимонопольной службы России от 10.01.2019 № СП/410/19 (далее – Предписание № СП/410/19) и с учетом письма ФАС России от 29.01.2019 № ЦА/5552/19 (далее – письмо ФАС России) комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) проведена экспертиза предложения открытого акционерного общества «Тепловые сети» (далее – ОАО «Тепловые сети») об установлении тарифов на услуги сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемых в 2019-2023гг. потребителям Форносовского городского поселения Тосненского муниципального района Ленинградской области.

Пунктом 2 Предписания № СП/410/19 предусмотрено проведение дополнительного анализа экономической обоснованности включения в состав необходимой валовой выручки услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной регулирующим органом для ОАО «Тепловые сети» на 2019 год, следующих расходов:

- по статье «Расходы на оплату труда основного производственного персонала» (питьевая вода, водоотведение) за 2016 год;

- по статье «Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» (питьевая вода, водоотведение) за 2016 год;

- по статье «Общехозяйственные расходы, отнесенные на товарную воду» (в части расходов на оплату труда административно-управленческого персонала и отчислений на социальные нужды) (питьевая вода) за 2016 год;

- по статье «Цеховые расходы» (в части затрат на оплату труда цехового персонала и отчислений на социальные нужды) (водоотведение) за 2016 год.

Учитывая положения мотивировочной части Предписания № СП/410/19, ЛенРТК проанализировал фактически понесенные организацией расходы, сложившиеся за 2014 год по вышеуказанным статьям на основании данных бухгалтерского учета, предоставленных ОАО «Тепловые сети» (анализа счета 20 по субконто (вид номенклатуры: водоснабжение и водоотведение), оборотно-сальдовой ведомости по счету 25 «Общепроизводственные расходы», оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 «Общехозяйственные расходы»).

Величина отчислений на социальные нужды определена с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20) и фондов оплаты труда соответствующей категории персонала, принятых ЛенРТК.

В результате проведенного анализа по исполнению Предписания №СП/410/19 ЛенРТК определены:

- по питьевой воде – экономически обоснованные расходы, неучтенные ЛенРТК при установлении тарифов на товары (работы, услуги), оказываемые ОАО «Тепловые сети» в прошлом периоде регулирования в размере 1582,98 тыс.руб.;

- по водоотведению – экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению их необходимой валовой выручки ОАО «Тепловые сети» в размере   
3926,75 тыс.руб.

Учитывая письмо ФАС России указанный финансовый результат подлежит учету при формировании необходимой валовой выручки в течение 2019, 2020 и 2021 годов рассматриваемого долгосрочного периода регулирования.

ЛенРТК при формировании необходимой валовой выручки 2019 года учел:

- питьевая вода - экономически обоснованные расходы в размере 165,00 тыс.руб.;

- водоотведение – экономически необоснованные расходы в размере 180,00 тыс.руб.

Оставшаяся часть вышеуказанного финансового результата в соответствии с требованиями действующего законодательства и письма ФАС России будет учтена при формировании необходимой валовой выручки услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемых ОАО «Тепловые сети» в 2020 и 2021 годах.

Таким образом, с учетом исполнения Предписания № СП/410/19 необходимая валовая выручка, устанавливаемая для ОАО «Тепловые сети» на 2019 год, составит: (тыс. руб.)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | Необходимая валовая выручка, утвержденная ЛенРТК | Необходимая валовая с учетом исполнения Предписания №СП/410/19 |
| Питьевая вода | 2653,78 | 2818,78 |
| Водоотведение | 12487,03 | 12307,03 |

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, на 2019 год предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ОАО «Тепловые сети» потребителям Форносовского городского поселения Тосненского муниципального района:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 (без НДС) |
| Для потребителей муниципального образования «Форносовское городское поселение»  Тосненского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоснабжение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 28,96 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 33,31 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 24,06 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 23,84 |

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

**14. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Отрадное» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2019»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Отрадное» Кировского муниципального района Ленинградской областина 2019, в соответствии с обращением от 18.12.2018 исх. № 1602 (вх. от 19.12.2018 № КТ-1-7662/2018).

В своем письме от 25.01.2019 исх. № 83 (вх. № КТ-1-402/2019 от 25.01.2019) АО «ЛОТЭК» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Отрадное» Кировского муниципальногорайона Ленинградской областина 2019 год в размере 15 340,90 тыс. руб./Гкал/ч (см. приложение).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Значение\*,**  **тыс. руб./Гкал/ч** |
| **1** | **2** | **3** |
| **Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:** | | |
| 1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0,00 |
| 2. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П 2.1), в том числе: | 15 340,90 |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка, в том числе: | 15 340,90 |
| 2.2.1. | канальная прокладка | 0,00 |
| 2.2.2. | бесканальная прокладка | 15 340,90 |
| 2.2.2.1. | 50-250мм | 15 340,90 |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | 0,00 |
| 4. | Налог на прибыль | 0,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

**15. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Город Волхов» Волховского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Волховское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением от 20.12.2018 исх. № 1610 (вх. от 20.12.2018 № КТ-1-7771/2018).

В своем письме от 25.01.2019 исх. № 85 (вх. № КТ-1-400/2019 от 25.01.2019)   
АО «ЛОТЭК» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Волховское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области на 2019 год в размере 10 151,39 тыс. руб./Гкал/ч (см. приложение).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Значение\*,**  **тыс. руб./Гкал/ч** |
| **1** | **2** | **3** |
| **Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:** | | |
| 1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0,00 |
| 2. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П 2.1), в том числе: | 10 151,39 |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка, в том числе: | 10 151,39 |
| 2.2.1. | канальная прокладка | 3 022,37 |
| 2.2.1.1. | 50-250мм | 3 022,37 |
| 2.2.2. | бесканальная прокладка | 7 129,02 |
| 2.2.2.1. | 50-250мм | 7 129,02 |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | 0,00 |
| 4. | Налог на прибыль | 0,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

**16. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» объектов заявителей на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» объектов заявителей на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением (вх. от 25.12.2018 № КТ-1-7864/2018-0-0).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ГУП «Водоканал Ленинградской области» Попов А.М. (действующий по доверенности № 61 от 30.01.2019) выразил устное согласие с тарифом на подключение (технологическое присоединение).

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» объектов заявителей на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на 2019год(см. приложение).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ 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. | 350,18 |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | - |
| 2.1.2 | расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб. | 20,59 |
| 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. | 329,59 |
| 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 | 0,0775 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 0,0775 |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | - |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км | 0,0055 |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | 0,072 |
| 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 | 28,50 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 5 648,09 |
| 5.2 | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |  |  |
| 5.2.1 | коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее | - | - |
| 5.2.2 | коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | - | 0,83 |
| 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) | - | 1,01 |
| 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 | - |

\* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» объектов заявителей на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на 2019год(см. приложение).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ 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. | 543,40 |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | - |
| 2.1.2 | расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (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. | 543,40 |
| 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 | 0,067 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 0,067 |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | - |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 0,067 |
| 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 | 28,50 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 10 579,29 |
| 5.2 | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |  |  |
| 5.2.1 | коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее | - | - |
| 5.2.2 | коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.3 | коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.4 | коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.5 | коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | 1 |
| 5.2.7 | коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более | - | - |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | - |

\* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**17. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Дизельзипсервис» (объект присоединения – производственное здание), расположенного по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, 400 м юго-восточнее п. Зимитицы (кад. № 47:22:0146002:38), по индивидуальному проекту»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е., изложил основные положения экспертного заключения по расчету уровня платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Дизельзипсервис» (объект присоединения – производственное здание), расположенного по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, 400 м юго-восточнее п. Зимитицы (кад. № 47:22:0146002:38), по индивидуальному проекту, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 16.01.2019 исх. № СП-31/166 (вх. от 16.01.2019 № КТ-1-199/2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» Кипурова Н.В. (действующая по доверенности № 216-12 от 17.12.2018) выразила несогласие организации с предложенным ЛенРТК уровнем платы, изложенное в особом мнении акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (вх. ЛенРТК от 01.02.2019 № КТ-1-526/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Дизельзипсервис» (объект присоединения – производственное здание), расположенного по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, 400 м юго-восточнее п. Зимитицы (кад. № 47:22:0146002:38), по индивидуальному проекту, с максимальным расходом газа 1000 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, в размере 4 714 138,06 руб. (без НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Дизельзипсервис» (объект присоединения – производственное здание), расположенного по адресу: Ленинградская область, Волосовский район, 400 м юго-восточнее п. Зимитицы (кад. № 47:22:0146002:38), по индивидуальному проекту, с максимальным расходом газа 1000 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, в размере 4 714 138,06 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.**  **(без НДС)** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **4 714 138,06** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 427 796,84 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе | 3 318 199,49 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 3 318 199,49 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка | 3 318 199,49 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 0,00 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 3 318 199,49 |
| 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 | 10 346,64 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 14 967,48 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль \* | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 942 827,61 |

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

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

**18. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 декабря 2018 № 695-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения экспертного заключения по экономическому обоснованию расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год.

ЗАО «СЗИПК» и ООО «ПетербургГаз» письменную позицию не представили, полномочные представители на заседании правления отсутствовали.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Кипурова Н.В. (действующая по доверенности   
№ 216-12 от 17.12.2018) выразила согласие организации с предложенным ЛенРТК уровнем тарифной ставки (вх. ЛенРТК от 01.02.2019 № КТ-1-527/2019).

**Правление приняло решение:**

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 декабря 2018 № 695-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2019 год», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2019 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Перечень стандартизированных ставок** | | **Ед. изм.** | **Стандартизированная тарифная ставка на 2019 год (без НДС)** |
| **С1** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе | | В ценах периода регулирования | |
| - строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | **до 100 м** | руб. | **26 409,00** |
| **101-500 м** | руб. | **75 980,00** |
| **501-1000 м** | руб. | **566 130,00** |
| **1001-2000 м** | руб. | **893 982,00** |
| - строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | **до 100 м** | руб. | **27 401,52** |
| **101-500 м** | руб. | **80 633,22** |
| **501-1000 м** | руб. | **585 338,10** |
| **1001-2000 м** | руб. | **918 773,80** |
| **С2** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе: | | В ценах периода регулирования | |
| - надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | **50 мм и менее** | руб./км | **1 019 222,97** |
| **50-100 мм** | руб./км | **1 312 268,85** |
| **101-158 мм** | руб./км | **2 110 489,82** |
| **159 - 218 мм** | руб./км | **2 705 949,29** |
| **219 - 272 мм** | руб./км | **4 036 845,97** |
| **273 - 324 мм** | руб./км | **4 571 655,60** |
| - подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | **50 мм и менее** | руб./км | **1 086 780,25** |
| **50-100 мм** | руб./км | **1 470 008,30** |
| **101-158 мм** | руб./км | **2 281 938,33** |
| **159 - 218 мм** | руб./км | **3 241 006,38** |
| **219 - 272 мм** | руб./км | **5 394 759,11** |
| **273 - 324 мм** | руб./км | **6 204 316,73** |
| **325 - 425 мм** | руб./км | **7 071 382,50** |
| **С3** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов | | В ценах периода регулирования | |
| в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | **109 мм и менее** | руб./км | **1 952 906,92** |
| **110 - 159 мм** | руб./км | **2 307 631,17** |
| **160 - 224 мм** | руб./км | **2 127 295,75** |
| **225 - 314 мм** | руб./км | **3 123 246,48** |
| **315 - 399 мм** | руб./км | **5 136 359,78** |
| **400 мм и выше** | руб./км | **7 072 469,18** |
| **С4** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом | | В ценах периода регулирования | |
| - в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | **109 мм и менее** | руб./км | **1 840 908,69** |
| **110 - 159 мм** | руб./км | **5 029 693,77** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перечень стандартизированных ставок** | | | **Ед. изм.** | **Стандартизированная тарифная ставка на 2019 год (без НДС)** |
| **С5** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | | | В ценах периода регулирования | |
| пропускной способностью | **до 40 м.куб./час** | | руб./м3 | **9 616,07** |
| **С7.1** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе | | | В ценах периода регулирования | |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 324 мм и менее | | | тыс. руб. | **6,47** |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 324 мм и менее | | | тыс. руб. | **12,42** |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 314 мм и менее | | | тыс. руб. | **8,94** |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 314 мм и менее | | | тыс. руб. | **12,18** |
| **С7.2** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе | | | В ценах периода регулирования | |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | | **до 100 мм** | тыс. руб. | **2,95** |
| **108 - 158 мм** | тыс. руб. | **2,95** |
| **159 - 218 мм** | тыс. руб. | **3,82** |
| **219 - 272 мм** | тыс. руб. | **3,96** |
| **273 - 324 мм** | тыс. руб. | **4,50** |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | | **до 100 мм** | тыс. руб. | **5,68** |
| **108 - 158 мм** | тыс. руб. | **5,68** |
| **159 - 218 мм** | тыс. руб. | **6,51** |
| **219 - 272 мм** | тыс. руб. | **6,64** |
| **273 - 324 мм** | тыс. руб. | **7,15** |
| - при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | | **до 100 мм** | тыс. руб. | **9,24** |
| **108 - 158 мм** | тыс. руб. | **9,24** |
| **159 - 218 мм** | тыс. руб. | **10,68** |
| **219 - 272 мм** | тыс. руб. | **10,91** |
| **273 - 324 мм** | тыс. руб. | **11,81** |
| - при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | | **до 100 мм** | тыс. руб. | **17,74** |
| **108 - 158 мм** | тыс. руб. | **17,74** |
| **159 - 218 мм** | тыс. руб. | **19,12** |
| **219 - 272 мм** | тыс. руб. | **19,34** |
| **273 - 324 мм** | тыс. руб. | **20,20** |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | | **109 мм и менее** | тыс. руб. | **11,84** |
| **110 - 159 мм** | тыс. руб. | **12,33** |
| **160 - 224 мм** | тыс. руб. | **13,04** |
| **225 - 314 мм** | тыс. руб. | **14,16** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Перечень стандартизированных ставок** | | **Ед. изм.** | **Стандартизированная тарифная ставка на 2019 год (без НДС)** |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | **109 мм и менее** | тыс. руб. | **16,13** |
| **110 - 159 мм** | тыс. руб. | **16,58** |
| **160 - 224 мм** | тыс. руб. | **17,24** |
| **225 - 314 мм** | тыс. руб. | **18,30** |

**Примечание:**

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы на уплату налога на прибыль.
2. Газораспределительная организация самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном [главой V](consultantplus://offline/ref=F90EEBD64992C5A30627BBC8F3146FD0D8B74376D53737799F24CA189C61949D7AC75213408DACACQAl7I) Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. N 1151/18.

**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 20 декабря 2018 года № 680-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 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, что соответствии с заявлением ООО «Новая Водная Ассоциация» от 28.04.2018 исх. № 2018/5-111 (вх. от 28.04.2018   
№ КТ-1-2462/2018) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 г., приказом ЛенРТК от 7 декабря 2018 года установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую предприятием потребителям Муринского сельского поселения на этот период. Письмом от 16.01.2019 исх. №2019/1-61 (вх. № КТ-1-198/2019 от 16.01.2019) ООО «Новая Водная Ассоциация» в адрес ЛенРТК было направлено заявление об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 г. с учетом упрощенной системы налогообложения, т.е. сформированных с учетом налога на добавленную стоимость в составе расходов, формирующих необходимую валовую выручку. Согласно уведомлению УФНС по Санкт-Петербургу ООО «Новая Водная Ассоциация» с 1 января 2019 года работает по упрощенной системе налогообложения. В соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации тарифы, установленные Приказом ЛенРТК, налогом на добавленную стоимость не облагаются. В связи с этим прошу внести изменение в приказ ЛенРТК от 20 декабря 2018 года № 680-п.

**Правление приняло решение:**

Внести изменение в приказ от 20 декабря 2018 года № 680-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году»:

- заменить в пункте 12.1 приложения 2 приказа слова «(тарифы указываются с учетом НДС) <\*>» на «<\*\*>»

- Заменить в пункте 16.1 приложения 3 приказа слова «(тарифы указываются с учетом НДС) <\*>» на «<\*\*>».

**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 19 декабря 2016 года № 479-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 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 «Новая Водная Ассоциация» (далее - ООО «Новая Водная Ассоциация») на территории Ленинградской области на период 2019 года, в соответствии с заявлением ООО «Новая Водная Ассоциация» от 16.01.2019 исх. №2019/1-61 (вх.   
№ КТ-1-198/2019 от 16.01.2019) об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 г. с учетом упрощенной системы налогообложения.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. от 30.01.2019 № КТ-1-482/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **Принято ЛенРТК** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Примечания** |
| **План** | **План** | **План** |
| **2018 год** | **2019 год** | |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 6 046,40 | 6 010,00 | 6 010,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | [0,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!K48) | 0,00 | 0,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 6 046,40 | 6 010,00 | 6 010,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 6 046,40 | 6 010,00 | 6 010,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | [0,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!P34) | 0,00 | 0,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 6 010,00 | 6 010,00 | 6 010,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство |  | [0,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!S34) | 0,00 | 0,00 |  |
| Население | Гкал | 6 010,00 | 6 010,00 | 6 010,00 |  |
| В.т.ч. ГВС |  | [1 600,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!AA34) | 1 600,00 | 1 600,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | [4 410,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!Z34) | 4 410,00 | 4 410,00 |  |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| В.т.ч. ГВС |  | [0,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!Y34) | 0,00 | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | [0,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!X34) | 0,00 | 0,00 |  |
| Иным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| В.т.ч. ГВС |  | [0,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!AC34) | 0,00 | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | [0,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!AB34) | 0,00 | 0,00 |  |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Всего товарной | Гкал | 6 010,00 | 6 010,00 | 6 010,00 |  |
| I полугодие | Гкал | [3 706,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!U35:U40) | 3 009,98 | 3 009,98 |  |
| II полугодие | Гкал | [2 304,00](file:///D:\ВЕЧЕР\ГОТОВЫ\НВА\Калькуляция%20НВА%20корр%202019.xlsx#RANGE!U41:U46) | 3 000,00 | 3 000,00 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

| **Показатели** | **Единица измерения** | **Принято ЛенРТК** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** | | **Примечания** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **План** | **План** | |
| **2018 год** | **2019 год** | | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 3,70 |  | | 4,60 |  |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | | 1,00 |  |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,04 |  | | 1,04 |  |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,04 |  | | 1,04 |  |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс. руб.** | **11 576,90** | **18 038,67** | | **13 835,79** |  |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 2 828,56 | 6 975,43 | | 3 126,84 | отдельные статьи затрат включают НДС |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 1 974,31 | 3 015,49 | | 2 247,55 | отдельные статьи затрат включают НДС |
| Ресурсы | Тыс. руб. | 6 769,03 | 8 047,75 | | 8 461,39 | в стоимости учтен НДС |
| Топливо |  |  |  | |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 901,50 | 927,94 | | 921,93 |  |
| Природный газ | Т.у.т. | 901,50 | 927,94 | | 921,93 |  |
| Расход натурального топлива |  |  |  | |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 797,79 | 821,19 | | 815,87 |  |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 150,00 | 154,40 | | 153,40 |  |
| Цена топлива | руб./тыс. м3 | 5 455,50 | 6 782,87 | | 6 692,20 |  |
| Расходы на топливо, в т.ч.: природный газ | Тыс. руб. | 4 352,33 | 5 570,02 | | 5 459,97 |  |
| Электроэнергия |  |  |  | |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс. кВт/ч | 272,09 | 272,09 | | 272,09 |  |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 5,07 | 5,29 | | 6,46 |  |
| Расходы на покупку э/э | Тыс. руб. | 1 379,22 | 1 439,79 | | 1 756,61 |  |
| Водопотребление |  |  |  | |  |  |
| Объем воды |  | 22,92 | 22,09 | | 22,09 |  |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 3,81 | 3,68 | | 3,68 |  |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 45,27 | 46,99 | | 56,35 |  |
| Вода, всего | Тыс. руб. | 1 037,48 | 1 037,94 | | 1 244,81 |  |
| Водоотведение |  |  |  | |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  |
| Затраты на водоотведение | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс. руб.** | **1 039,58** | **1 812,85** | | **1 119,16** |  |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 1 039,58 | 1 560,03 | | 1 101,15 |  |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 0,00 | 252,82 | | 18,01 |  |
| Ресурсы | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | Тыс. руб. | **63,45** | **0,00** | | **75,24** |  |
| нормативная прибыль | Тыс. руб. | 63,45 | 0,00 | | 75,24 |  |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,50 | 0,00 | | 0,50 | Предусмотрено долгосрочными параметрами регулирования |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  |
| **Налог на прибыль** | Тыс. руб. | **15,86** | **0,00** | | **18,81** |  |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  | |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс. руб. | 12 690,80 | 19 851,52 | | 14 954,94 |  |
| операционные расходы | Тыс. руб. | 3 868,14 | 8 535,46 | | 4 227,99 |  |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс. руб. | 1 990,17 | 3 268,31 | | 2 265,56 |  |
| ресурсы | Тыс. руб. | 6 769,03 | 8 047,75 | | 8 461,39 |  |
| расходы из прибыли | Тыс. руб. | 63,45 | 0,00 | | 0,00 |  |
| НВВ на теплоноситель | Тыс. руб. | 812,68 | 821,90 | | 954,83304 |  |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс. руб. | 11 878,12 | 19 029,63 | | 14 000,11 |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | Тыс. руб. | **0,00** | **19 029,63** | | **14 000,11** |  |
| НВВ, I полугодие | Тыс. руб. |  | 6 922,95 | | 6 977,46 |  |
| НВВ, II полугодие | Тыс. руб. |  | 12 106,67 | | 7 022,64 |  |
| **Тарифное меню** |  |  |  | |  |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | **1 972,11** | **3 012,02** | | **2 345,12** |  |
| I полугодие | руб./Гкал | 1 921,12 | 2 054,11 | | 2 333,73 |  |
| II полугодие | руб./Гкал | 2 054,11 | 3 973,14 | | 2 356,56 |  |
| Рост II/I | % |  | 193,42 | | 100,98 |  |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб./Гкал | 1 972,11 | 3 012,02 | | 2 345,12 |  |
| I полугодие | руб./Гкал | 1 921,12 | 2 054,11 | | 2 333,73 |  |
| II полугодие | руб./Гкал | 2 054,11 | 3 973,14 | | 2 356,56 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 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 «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по дату вступления в законную силу настоящего приказа | 2 054,11 | - | - | - | - | - |
|  |  | со дня вступления в законную силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 2 333,73 |  |  |  |  |  |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2 356,56 | - | - | - | - | - |

Примечание

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

**Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования   
2017-2019 годов**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию  Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования "Муринское сельское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
|  | Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | 46,03 | 2 054,11 | 46,03 |
| 55,24 | 2 333,73 | 55,24 |
| 57,28 | 2 356,56 | 57,28 |

Примечание

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

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

**21. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Астра» потребителям на территории 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 изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые ООО «Астра» на территории Ленинградской области на период 2019 года, в соответствии с письмом ООО «Астра» (вх. № КТ-1-366/2019 от 24.01.2019) с просьбой об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду на период регулирования 2019 год.

Присутствующие на заседании правления ЛенРТК:

Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – комитет) приглашенные письмом ЛенРТК вх. № КТ-3-278/2019 от 30.12.2019.

Клецско А.В. - Заместитель председателя комитета;

Бурунгулов И.М.- начальник отдела топливных ресурсов комитета;

- Администрация МО «Усть-Лужское сельское поселение» - Тошнова А.В. (удостовер. № 02 от 01.06.2016);

- директор ООО «Астра» - Лаврёнов А.В. выразил устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа.

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | |
|
|  |
| **Баланс производства** | | | |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 6403,20 | 6403,20 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 316,80 | 316,80 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 4,95 | 4,95 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 6086,40 | 6086,40 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 6086,40 | 6086,40 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 500,50 | 500,50 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 8,22 | 8,22 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 5585,90 | 5585,90 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 5055,10 | 5055,10 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 1158,10 | 1158,10 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 3897,00 | 3897,00 |
| Бюджетным | Гкал | 396,80 | 396,80 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 28,40 | 28,40 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 368,40 | 368,40 |
| Иным потребителям | Гкал | 134,00 | 134,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 134,00 | 134,00 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **5585,90** | **5585,90** |
| **I полугодие** | **Гкал** | **2904,58** | **2904,58** |
| **II полугодие** | **Гкал** | **2681,28** | **2681,28** |
| Расход топлива | т.н.т/ тыс. м3 | 1285,00 | 2265,97 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1804,86 | 907,77 |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 705,85 | 226,20 |
| Расход воды | тыс. м3 | 21,77 | 21,77 |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 3,40 | 3,40 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс. кВт/ч | 505,21 | 505,21 |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 78,90 | 78,90 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | **2019 год** |
| **План** | **План** |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,60 | 4,60 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) передача |  |  |  |
| Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | У.е. | 0,00 | 0,00 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,04 | 1,04 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,04 | 1,04 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **тыс. руб.** | **75 363,75** | **37 314,16** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 7 055,88 | 6 528,19 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 6 233,22 | 2 804,80 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 62 074,65 | 27 981,17 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **9 866,79** | **5 839,48** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 231,35 | 3 652,92 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 5 635,43 | 2 186,56 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним) и расходам на амортизацию основных средств и нематериальных активов | **%** | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 85 230,53 | 43 153,64 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 11 287,24 | 10 181,11 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 11 868,65 | 4 991,36 |
| ресурсы | тыс. руб. | 62 074,65 | 27 981,17 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 1 730,52 | 1 684,94 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 83 500,02 | 41 468,70 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная** | **тыс. руб.** | 83 500,02 | 41 468,70 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 43 418,71 | 21 366,09 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 40 081,30 | 20 102,60 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | 14 948,36 | 7 423,82 |
| I полугодие | руб./Гкал | 14 948,36 | 7 356,00 |
| II полугодие | руб./Гкал | 14 948,58 | 7 497,40 |
| Рост II/I | % | 100,00 | 101,92 |

3. У ООО «Астра» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (концессионное соглашение) на период регулирования.

4. Предлагаемое тарифное решение.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Куземкинское сельское поселение» и «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | со дня вступления в законную силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 7 356,00 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 7 497,40 | - | - | - | - | - |

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2019 г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2019 г., тарифы на 2019 г. для организации составят:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Астра» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | ля потребителей муниципальных образований «Куземкинское сельское поселение» и «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | | | |
|  | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | со дня вступления в законную силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 95,73 | 7 356,00 |
| 1.1 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 97,01 | 7 497,40 |

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

**22. По вопросу повестки «Рассмотрение предписания Федеральной антимонопольной службы России от 18.01.2019 № СП/2631/19 (АО «Коммунальные системы Гатчинского района»)»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила, что в соответствии с Представлением ФАС России, направленным в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) от 18.01.2019 г. № СП/2631/19 (вх. от 21.01.2019 № КТ-1-277/2019), по итогам проводимой плановой выездной проверки в отношении комитета (приказ ФАС России от 26.04.2018 № 557/18, акт проверки Инспекции ФАС России от 26.07.2018 № 109), органу государственной власти Ленинградской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в срок до 01.02.2019 надлежит провести дополнительный анализ экономической обоснованности включения в состав необходимой валовой выручки АО «Коммунальные системы Гатчинского района» расходы по следующим статьям затрат:

- «фонд оплаты труда» (в части административно-управленческого персонала) на 2016-2018 г.;

- «амортизация», «электроэнергия» за 2018 год.

**Правление приняло решение:**

В соответствии с Предписанием ФАС России ЛенРТК проведен дополнительный анализ указанных статей затрат и по его результатам определено следующее:

**По вопросу «фонд оплаты труда»:**

В представленном разъяснении ФАС России расчет численности административно-управленческого персонала организации рекомендовано проводить с учетом рекомендаций по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства утвержденных приказом Госстроем от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (далее - Приказ №47).

Согласно тексту Приказа № 47 данные рекомендации предназначены для определения нормативной численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий.

В соответствии с выпиской из единого государственного реестра юридических лиц (приложение №1 к справке о выполнении Предписания ФАС России) к видам деятельности АО «Коммунальные системы Гатчинского района» относятся:

- 35.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха;

- 35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;

- 36.00 Забор, очистка и распределение воды;

- 37.00 Сбор и обработка сточных вод;

- 42.21 Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения;

- 42.22.2 Строительство местных линий электропередачи и связи;

- 43.12.3 Производство земляных работ;

- 43.29 Производство прочих строительномонтажных работ;

- 43.3 Работы строительные отделочные;

- 43.99 Работы строительные специализированные прочие, не включенные в другие группировки;

- 45.2 Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств;

- 47.1 Торговля розничная в неспециализированных магазинах;

- 49.41.3 Аренда грузового автомобильного транспорта с водителем;

- 68.10.22 Покупка и продажа собственных нежилых зданий и помещений;

- 68.10.23 Покупка и продажа земельных участков;

- 68.20 Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом;

- 68.32 Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе;

- 69 Деятельность в области права и бухгалтерского учета;

- 77.3 Аренда и лизинг прочих машин и оборудования и материальных средств;

То есть, помимо осуществления регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения организация также осуществляет регулируемую деятельность в сфере водоснабжения, водоотведения, а также осуществляет иные, нерегулируемые виды деятельности.

Согласно разделу 2 Приказа № 47 «нормативная часть» нормативная численность административно-управленческого персонала определяется исходя из следующих разделов:

1. Общие функции управления

1.1. Общее руководство, бухгалтерский учет и финансовая деятельность, комплектование и учет кадров, материально-техническое снабжение, надзор и контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов, общее делопроизводство, охрана труда, правовое обслуживание, технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы, хозяйственное обслуживание

1.2. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники

2. Производственные функции управления

2.1. Организация подготовки производства

2.2. Оперативно-диспетчерское обслуживание

2.3. Организация ремонта и наладки оборудования и сооружений

2.4. Организация обслуживания и ремонта контрольно-измерительных приборов, средств автоматики, электрохозяйства и газового хозяйства

2.5. Энергонадзор

2.6. Сбыт энергии

2.7. Химический надзор за работой теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей и защита их от коррозии

2.8. Организация руководства производственными районами (участками)

Указанные в Приказе №47 разделы обуславливают потребность организации в административно-управленческом персонале в зависимости от таких факторов как:

- Средняя численность работников;

- Количество персональных компьютеров;

- Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), км;

- Суммарная тепловая мощность установленного оборудования Гкал/ч;

- Количество диспетчерских служб, ед.;

- Количество котельных, ед.;

- Количество центральных тепловых пунктов, ед.;

- Количество потребителей теплоэнергии, ед.;

- Отпущено теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал;

В соответствии с предписанием ФАС России ЛенРТК (по статистическим данным АО «Коммунальные системы Гатчинского района», описывающим (характеризующим) вышеуказанные факторы) произведен расчет численности административно-управленческого персонала:

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Средняя численность работников | 501-750 | 501-750 | 501-750 | 501-750 | 501-750 |
| Нормативная численность согласно таблицы №1 приказа №74 | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 |
| Выполнение капитального ремонта собственными силами Да/Нет | да | да | да | да | да |
| С учетом повышающего коэффициента | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 |

1. ***Общие функции управления***

1.1. Общее руководство, бухгалтерский учет и финансовая деятельность, комплектование и учет кадров, материально-техническое снабжение, надзор и контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов, общее делопроизводство, охрана труда, правовое обслуживание, технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы, хозяйственное обслуживание

------------------------------------

<\*> Выполнение работ по составлению проектно-сметной документации нормативами данной функции не предусмотрено.

При выполнении капитального ремонта собственными силами к нормативам численности могут применяться поправочные коэффициенты: при среднесписочной численности работников предприятия до 2 000 - 1,15; свыше 2 000 - 1,25.

1.2. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество персональных  компьютеров | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Нормативная численность согласно таблицы №2 приказа №74 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |

1. ***Производственные функции управления***

2.1. Организация подготовки производства

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность тепловых сетей  (в двухтрубном исчислении), км | 137,5 | 137,2 | 138,8 | 138,8 | 152,1 |
| Суммарная тепловая мощность  установленного  оборудования  Гкал/ч | 395,3 | 401,8 | 301,2 | 293,6 | 293,6 |
| Нормативная численность согласно таблицы №3 приказа №74 | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 |

2.2. Оперативно-диспетчерское обслуживание

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество диспетчерских служб, ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Нормативная численность согласно таблицы №4 приказа №74 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |

Примечание: При количестве диспетчерских служб до 3-х нормативами не предусмотрено создание "Центрального диспетчерского пункта".

2.3. Организация ремонта и наладки оборудования и сооружений

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность тепловых сетей  (в двухтрубном исчислении), км | 137,5 | 137,2 | 138,8 | 138,8 | 152,1 |
| Суммарная тепловая мощность  установленного  оборудования  Гкал/ч | 395,3 | 401,8 | 301,2 | 293,6 | 293,6 |
| Нормативная численность согласно таблицы №5 приказа №74 | 5 | 5 | 5 | 4 | 5 |

2.4. Организация обслуживания и ремонта контрольно-измерительных приборов, средств автоматики, электрохозяйства и газового хозяйства

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество котельных, ед. | 50 | 50 | 58 | 58 | 59 |
| Количество центральных  тепловых пунктов, ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Нормативная численность согласно таблицы №6 приказа №74 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |

2.5. Энергонадзор

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество  потребителей  теплоэнергии, ед. | 68 449 | 69 185 | 69 310 | 69 750 | 69 990 |
| Отпущено теплоэнергии потребителям,  тыс. Гкал | 363,540 | 358,235 | 360,899 | 356,849 | 351,156 |
| Нормативная численность согласно таблицы №7 приказа №74 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |

2.6. Сбыт энергии

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество  потребителей  теплоэнергии, ед. | 68 449 | 69 185 | 69 310 | 69 750 | 69 990 |
| Отпущено теплоэнергии потребителям,  тыс. Гкал | 363,540 | 358,235 | 360,899 | 356,849 | 351,156 |
| Нормативная численность согласно таблицы №8 приказа №74 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |

Примечание. Сбор платежей с населения за тепловую энергию нормативами не предусмотрен.

2.7. Химический надзор за работой теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей и защита их от коррозии

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Число котельных и ЦТП, имеющих ХВО, ед. | 58 | 58 | 58 | 58 | 59 |
| Протяженность тепловых сетей  (в двухтрубном исчислении), км | 137,5 | 137,2 | 138,8 | 138,8 | 152,1 |
| Нормативная численность согласно таблицы №9 приказа №74 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |

2.8. Организация руководства производственными районами (участками)

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Мастера участков | 12 | 16 | 9 | 8 | 8 |

Норматив численности мастеров устанавливается из расчета 1 чел. на 17 чел. среднесписочной численности рабочих района (участка).

Примечание. Должность главного инженера вводится при численности работников энергорайона свыше 100 чел.

Итого суммарная численность административно-управленческого персонала согласно приведенным данным составила:

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нормативная численность | 85,15 | 89,15 | 82,15 | 79,15 | 80,15 |

При этом, согласно пункту 18.11 учетной политики организации, распределение общехозяйственных расходов (к которым в свою очередь относится фонд оплаты труда административно-управленческого персонала) осуществляется пропорционально получаемым от этого вида деятельности доходам.

Согласно данным организации, доля общехозяйственных расходов относимая на сферу деятельности теплоснабжения в указанные годы составила:

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Доля общехозяйственных расходов относимая на сферу деятельности теплоснабжения | 83,84% | 84,42% | 88,18% | 87,66% | 84,33% (по оперативным данным) |

Суммарная численность административно-управленческого персонала, полученная исходя из рассчитанной по Приказу №47 численности административно-управленческого персонала приходящейся на сферу деятельности теплоснабжение и доли общехозяйственных расходов относимых на производство тепловой энергии (в соответствии с учетной политикой организации) по организации должна составить:

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Суммарная численность по организации | 101,56 | 105,60 | 93,16 | 90,29 | 95,04 |

Таким образом, принятая в расчет ЛенРТК, исходя из представленного организацией штатного расписания на соответствующие периоды, численность административно-управленческого персонала не превышает данные полученные в ходе расчета по Приказу № 47.

По величине заработной платы необходимо отметить, что ранее в рамках ответа ЛенРТК на акт проверки Инспекции ФАС России от 26.07.2018. № 109 прилагался расчет величины заработной платы АО «Коммунальные системы Гатчинского района» в соответствии с приложением 4.9 Методических указаний № 760-э (приложение №2 к справке о выполнении Предписания ФАС России).

При этом при формировании затрат по фонду оплаты труда административно-управленческого персонала ЛенРТК, как уже было сказано в ранее направленном обосновании, руководствовался:

* статистических данных в среднем по отрасли (в том числе с учетом статистических данных ЛенРТК и Петростат);
* величина средневзвешенной заработной платы учтенная ЛенРТК в предыдущие периоды регулирования;
* статистических данных организации:

|  |  |
| --- | --- |
| **Период** | **Величина средневзвешенной з/п, тыс. руб.** |
| факт 2015 | 44 108,43 |
| ожидаемое 2016 | 46 975,48 |
| план 2017 | 49 794,01 |
| факт 2016 | 55 310,48 |
| ожидаемое 2017 | 57 910,08 |
| план 2018 | 60 226,48 |

Статистические данные Петростата не выделяют отдельно статистические данные по сфере теплоснабжение, как это делается для водоснабжения, водоотведения в связи с чем для анализа ЛенРТК использует статистические данные Петростата по отрасли в целом, то есть по разделу - «обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха». Средняя величина заработной платы по отрасли за ноябрь 2017 г., по данным Петростата, составила 50 451 руб.

Таким образом, по результатам анализа статистических данных (в том числе статистических данных ЛенРТК по отрасли), а также расчетов организации и фактических затрат на фонд оплаты труда, ЛенРТК принято плановое значения величины заработной платы, заявленное в шаблоне CALC.WARM.4.47, на 2017 год с учетом применения индекса-дефлятора на 2018 год.

При этом как отмечалось в ранее направляемом ответе ЛенРТК фонд оплаты труда учтенный комитетом на 18,03 % ниже заявленного организацией.

**По вопросу «амортизации 2018 г.»:**

Как отмечалось ранее в направленном ответе ЛенРТК на акт проверки Инспекции ФАС России от 26.07.2018. № 109 при формировании объема расходов по статье «амортизация» учитываемых при формировании тарифа на 2018 год ЛенРТК руководствовался следующими обосновывающими документами и материалами представленными организацией:

* Инвентарные карточки учета объектов основных средств в 4 томах на 853 стр.
* Ведомость амортизации за 9 месяцев 2017 года.

По результату анализа вышеуказанных документов ЛенРТК было определено, что увеличение амортизации обосновано фактическим вводом нового оборудования в рамках инвестиционной программы по модернизации и реконструкции объектов теплоснабжения.

В связи с чем организацией была подготовлена корректировка инвестиционной программы, учитывающая возврат инвестиций, в том числе за счет амортизации накопленной организацией по данным объектам, то есть амортизация по данным объектам (новым объектам поставленным на баланс) является источником финансирования капитальных вложений в соответствии с действующей редакцией инвестиционной программы.

Приказом ЛенРТК от 28.09.2018 года № 136-п «Об утверждении корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжение АО «Коммунальные системы Гатчинского района» по реконструкции системы теплоснабжения Гатчинского муниципального района Ленинградской области на среднесрочный перспективный период 2008-2014 гг. с учетом плановых инвестиционных проектов на период 2018-2025 гг.» соответствующая корректировка инвестиционная программа была утверждена.

Текст утвержденной инвестиционной программы, в соответствии с действующим законодательством о раскрытии информации, размещен на сайте организации по адресу <http://www.gtncomsys.ru/disclosure/?id=47>.

Для подтверждении вышеизложенного ниже приведены оперативные данные по величине амортизации АО «Коммунальные системы Гатчинского района» за 2018 года (примечание: в виду того, что на текущий момент не подведен окончательный финансовый результат организации по данному году приведенные данные являются оперативными и по результатам года могут быть скорректированы).

| Объект/служба и т. д. | Всего, тыс. руб. | В какой сфере деятельности учитывается | Доля относимая на сферу деятельности организации в теплоснабжении (в соответствии с учетной политикой), тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| АВР Войсковицы | 58,35 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 47,63 |
| АВР Вырица | 27,70 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 22,12 |
| АВР Новый Свет | 32,62 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 25,61 |
| АВР Сиверский | 30,81 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 29,14 |
| АТУ | 35,54 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 33,62 |
| АТЦ | 6 498,20 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 5 332,40 |
| АУП | 893,31 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 737,79 |
| ВиК Батово | 75,58 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Белогорка | 15,04 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Большие Колпаны | 914,75 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Борницкий лес | 16,64 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Войсковицы | 82,20 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Вырица | 274,15 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Дружная Горка | 213,22 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Елизаветино | 226,59 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Жабино | 177,60 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Кобралово | 7,02 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Кобринское | 22,93 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Куровицы | 53,53 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Лампово | 115,92 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Лукаши | 53,53 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Меньково | 53,53 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Новый Свет | 635,42 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Пригородный | 53,53 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Пудомяги | 83,04 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Пудость | 50,35 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Рейзино | 80,13 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Рождествено | 465,16 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Семрино | 346,54 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Сиверский | 794,46 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Сиверский-2 | 772,57 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Суйда | 730,98 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Сусанино | 83,08 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Сяськелево | 21,88 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Тайцы | 20,41 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Терволово | 201,87 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Торфяное | 76,97 | водоснабжение | 0,00 |
| ВиК Шпаньково | 122,05 | водоснабжение | 0,00 |
| Газовая служба | 9,12 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 7,61 |
| Канализация Батово | 44,32 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Белогорка | 19,77 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Большие Колпаны | 25,97 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Вайялово | 16,48 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Верево | 98,18 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Войсковицы | 21,71 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Вырица | 53,46 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Дружная Горка | 61,34 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Дружноселье | 141,05 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Елизаветино | 80,20 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Елизаветино пл.Дружбы | 23,14 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Жабино | 271,38 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Ивановка | 47,34 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Кобралово | 33,86 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Новый Свет | 143,76 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Новый Учхоз | 20,61 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Сиверский | 3,32 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Сиверский-2 | 22,54 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Суйда | 40,68 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Тайцы | 8,91 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Терволово | 22,46 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Торфяное | 44,04 | водоотведение | 0,00 |
| Канализация Шпаньково | 22,46 | водоотведение | 0,00 |
| Котельная № 1 Сиверский | 4 634,36 | теплоснабжение | 4 634,36 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 4 634,36 |
| Котельная № 2 Новый Свет | 8 912,54 | теплоснабжение | 8 912,54 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 8 278,98 |
| Котельная № 4 Белогорка | 593,52 | теплоснабжение | 593,52 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 564,19 |
| Котельная № 5 Сиверский-2 | 100,09 | теплоснабжение | 100,09 |
| Котельная № 6 Рождествено | 10,56 | теплоснабжение | 10,56 |
| Котельная № 7 Пудомяги | 41,12 | теплоснабжение | 41,12 |
| Котельная № 8 Дивенская | 161,26 | теплоснабжение | 161,26 |
| Котельная № 9 Большие Колпаны | 14,02 | теплоснабжение | 14,02 |
| Котельная № 11 Кобринское | 71,68 | теплоснабжение | 71,68 |
| Котельная № 12 Сиверский (Кезево) | 10,10 | теплоснабжение | 10,10 |
| Котельная № 14 Вырица (Поликлиника) | 111,33 | теплоснабжение | 111,33 |
| Котельная № 15 Сусанино | 337,06 | теплоснабжение | 337,06 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 288,76 |
| Котельная № 16 Вырица (Баня) | 183,67 | теплоснабжение | 183,67 |
| Котельная № 17 Суйда | 428,57 | теплоснабжение | 428,57 |
| Котельная № 18 Высокоключевой | 262,58 | теплоснабжение | 262,58 |
| Котельная № 20 Елизаветино | 472,74 | теплоснабжение | 472,74 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 458,73 |
| Котельная № 21 Дружная Горка | 1 139,65 | теплоснабжение | 1 139,65 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 1 109,96 |
| Котельная № 22 Борницкий лес | 336,12 | теплоснабжение | 336,12 |
| Котельная № 23 Сиверский (Интернат) | 4,12 | теплоснабжение | 4,12 |
| Котельная № 24 Сиверский | 81,28 | теплоснабжение | 81,28 |
| Котельная № 26 Семрино | 818,08 | теплоснабжение | 818,08 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 446,33 |
| Котельная № 27 Батово | 128,78 | теплоснабжение | 128,78 |
| Котельная № 28 Тайцы | 82,48 | теплоснабжение | 82,48 |
| Котельная № 30 Тайцы | 40,95 | теплоснабжение | 40,95 |
| Котельная № 31 Рейзино | 14,40 | теплоснабжение | 14,40 |
| Котельная № 32 БМК Вырица диз.(Узор) | 920,29 | теплоснабжение | 920,29 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 759,23 |
| Котельная № 33 Шпаньково | 473,56 | теплоснабжение | 473,56 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 464,28 |
| Котельная № 34 Н.Учхоз | 1 073,43 | теплоснабжение | 1 073,43 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 1 018,86 |
| Котельная № 35 Елизаветино пл.Дружбы | 419,80 | теплоснабжение | 419,80 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 408,21 |
| Котельная № 36 Сяськелево (новая БМК) | 2 027,91 | теплоснабжение | 2 027,91 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 1 861,00 |
| Котельная № 37 Мины | 424,06 | теплоснабжение | 424,06 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 416,98 |
| Котельная № 39 Семрино | 449,03 | теплоснабжение | 449,03 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 320,38 |
| Котельная № 40 Лукаши | 573,62 | теплоснабжение | 573,62 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 551,35 |
| Котельная № 41 Кобралово | 44,39 | теплоснабжение | 44,39 |
| Котельная № 42 Меньково | 633,91 | теплоснабжение | 633,91 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 619,67 |
| Котельная № 43 Лампово | 77,61 | теплоснабжение | 77,61 |
| Котельная № 44 Сиверский (спецшкола) | 13,86 | теплоснабжение | 13,86 |
| Котельная № 45 Вырица (ВЗМИ) | 419,20 | теплоснабжение | 419,20 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 396,81 |
| Котельная № 46 Сиверский ул. Восточная | 519,39 | теплоснабжение | 519,39 |
| Котельная № 47 Елизаветино | 379,26 | теплоснабжение | 379,26 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 370,90 |
| Котельная № 48 Куровицы | 545,57 | теплоснабжение | 545,57 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 499,95 |
| Котельная № 50 Пудость | 44,11 | теплоснабжение | 44,11 |
| Котельная № 51 Терволово | 23,39 | теплоснабжение | 23,39 |
| Котельная № 52 Жабино | 874,09 | теплоснабжение | 874,09 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 874,09 |
| Котельная № 53 Войсковицы | 1 160,63 | теплоснабжение | 1 160,63 |
| *в том числе по инвестиционной программе* |  |  | 1 118,66 |
| Котельная № 55 Мыза-Ивановка | 165,58 | теплоснабжение | 165,58 |
| Котельная № 58 Дружная Горка | 26,48 | теплоснабжение | 26,48 |
| Котельная № 60 Новый Свет Северная Венеция | 207,55 | теплоснабжение | 207,55 |
| Лаборатория контроля за качеством питьевой и сточн | 183,29 | водоснабжение, водоотведение | 0,00 |
| ОС Верево | 77,21 | водоотведение | 0,00 |
| ОС Кобралово | 40,68 | водоотведение | 0,00 |
| ОС Рейзино | 14,56 | водоотведение | 0,00 |
| ОС Сиверский | 43,07 | водоотведение | 0,00 |
| ОС Тайцы | 14,99 | водоотведение | 0,00 |
| Отдел технического контроля | 16,14 | водоснабжение, водоотведение | 0,00 |
| Участок по обслуживанию и ремонту КИПиА | 1 249,97 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 1 020,35 |
| ИТОГО | 47 820,96 |  | 37 744,02 |
| Амортизация относимая на сферу деятельности теплоснабжения (только объекты теплоснабжения) |  |  | 30 487,75 |
| Амортизация по объектам относимым к сфере деятельности теплоснабжения, но без учета инвестиционной программы |  |  | 5 026,06 |
| Итого по Инвестиционной программе |  |  | 25 461,69 |
| Амортизация относимая на деятельность организации в целом и принимаемая в расчет в пропорции в соответствии с учетной политикой организации |  |  | 7 256,27 |
| Амортизация без учета автотранспортного цеха |  |  | 1 890,25 |
| Амортизация по автотранспортному цеху (учтенная при формировании тариф на 2018 год в общехозяйственных расходах) |  |  | 5 366,02 |
| в том числе |  |  |  |
| АТУ | 35,54 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 33,62 |
| АТЦ | 6 498,20 | водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, прочие | 5 332,40 |

Таким образом, в расчете тарифа на 2018 год принята амортизация по фактически поставленному на баланс оборудованию (по которому согласно бухгалтерскому учету происходит начисление), которая в том числе по утвержденной корректировке инвестиционной программы является источником финансирования капитальных вложений.

**По вопросу «электроэнергии 2018 г.»:**

В соответствии с Предписанием ФАС России ЛенРТК был проведен анализ фактического объема затрат АО «Коммунальные системы Гатчинского района» за 2018 год по статье расходов «электрическая энергия».

В рамках проводимого анализа ЛенРТК были запрошены в АО «Коммунальные системы Гатчинского района» фактические данные за 2018 год по расходам организации на приобретение электрической энергии у организаций поставщиков (приложение №3 к справке о выполнении Предписания ФАС России).

По результату анализа представленных данных определено, что средний тариф покупки электрической энергии в 2018 году составил 5,95 руб./кВтч.

Что выше предлагаемого в Представлении ФАС России в расчет необходимого объема затрат значения (5,60 руб./кВт.\*ч.) на 0,35 руб./кВт.\*ч.

При этом в ходе анализа определено, что при плановом удельном расходе электрической энергии 38,45 кВт\*ч./Гкал и планового объема выработки тепловой энергии в размере 480 131,90 Гкал, объем необходимой электрической энергии составит 18 461 071,56 к. Вт.\*ч. Таким образом, суммарные расходы в зависимости от тарифа покупки электрической энергии составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Тариф покупки электрической энергии, руб./к. Вт.\*ч. | 5,95 | 5,60 | 6,19 |
| Величина затрат на покупку планового объема электрической энергии, тыс. руб. | 109 876,45 | 103 382,00 | 114 274,03 |
| Отклонение от ожидаемого объема затрат по среднегодовому тарифу 5,95 руб./к. Вт. \*ч. |  | -6 494,45 | 4 397,59 |

Как видно из представленных в таблице данных учет расходов на покупку электрической энергии по тарифу 5,60 руб./к. Вт.\*ч. привел бы к формированию задолженности организации перед поставщиками, а также формированию выпадающих расходов в размере порядка 6,5 млн. руб. и как следствие этого возможному привлечению заемных средств для погашения задолженности перед поставщиками.

При этом, по результатам анализа представленных данных (приложение №3 к справке о выполнении Предписания ФАС России) определено:

- на момент проведения анализа не по всем объектам произведен окончательный финансовый расчет, в адрес ЛенРТК представлено письмо АО «Коммунальные системы Гатчинского района» от 30.01.2019 № 112 и (вх в ЛенРТК КТ-1-477/2019 о 30.01.2019) с уведомлением, что в настоящий момент выставлены не в полном объеме счета-фактуры за потребленную электрическую энергию по объектам АО «Коммунальные системы Гатчинского района», и окончательный расчет (подведение итогов) будет проведен к моменту сдачи бухгалтерской баланса/отчетности (срок сдачи 31 марта 2019 года);

- доля электрической энергии приобретаемой по уровню напряжения CH2 составила 37,16% от общего объема потребления и средний тариф покупки составил 4,82 руб./кВат.\*ч., при этом доля электрической энергии приобретаемой по напряжению HH составила 62,84% со средним тарифом 6,91 руб./кВт.\*ч.

На основании вышеизложенного делать выводы о величине среднего тарифа покупки, который в полной мере мог бы считаться экономически обоснованным, а также объемов покупки электрической энергии и как следствие о необходимом и обоснованном объеме затрат организации на покупку электрической энергии в 2018 году на текущий момент не представляется возможным.

Таким образом, в соответствии с предписанием ФАС России ЛенРТК проведен дополнительный анализ экономической обоснованности включения в состав необходимой валовой выручки вышеуказанных расходов и по результатам анализа определено:

1. Отсутствие необходимости внесение изменений в необходимую валовую выручку АО «Коммунальные системы Гатчинского района» по статьям расходов «фонд оплаты труда административно-управленческого персонала» и «величина амортизационных отчислений»;
2. Отсутствие необходимости внесение изменений в необходимую валовую выручку АО «Коммунальные системы Гатчинского района» по статье расходов «амортизация»;
3. Учет отклонения необходимого и экономически обоснованного объема затрат по статье «электрическая энергия» от величины планового объема затрат, учтенного при формировании тарифов на 2018 год, возможен только по результатам анализа фактической финансовой деятельности организации в 2018 году, то есть в рамках тарифного регулирования и формирования необходимой валовой выручки на 2020 год.

**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 19 декабря 2018 года № 470-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 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 сообщила, что в соответствии с Приказом ФАС России от 26.04.2018 года № 557/18 проведена проверка установленных тарифов и, соответственно расходов, формирующих необходимую валовую выручку (НВВ), на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Тепловые сети» потребителям Тосненского муниципального района Ленинградской области.

В ходе проверки инспекцией ФАС России рассмотрены материалы и документы тарифного дела ОАО «Тепловые сети» на тепловую энергию и горячую воду на 2016-2018 гг. и в адрес комитета по тарифам и ценовой политике области Ленинградской области (ЛенРТК) направлено предписание.

В соответствии с п. 2 предписания ЛенРТК в срок до 01.02.2019 года устранить нарушения законодательства в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения при установлении тарифов ОАО «Тепловые сети» потребителям Тосненского муниципального района на 2016-2018 гг. и исключить из НВВ на этот период экономически необоснованные расходы в общей сумме 16385,02 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

- «Расходы на приобретение сырья и материалов на 2016 год» исключить расходы в сумме 1009,63 тыс. руб.;

- «Резервная заработная платана 2016 год» исключить расходы в сумме 11894,0 тыс. руб.

- «Внереализационные расходы на 2016 год» исключить расходы в размере 248,17 тыс. руб.;

- «Расходы на приобретение энергетических ресурсов (электроэнергия)» исключить расходы в размере 3233,22 тыс. руб.

В соответствии с п. 3-5 предписания ЛенРТК надлежит в срок до 01.02.2019 года пересчитать расходы по статьям:

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды на 2016 год;

- налог на прибыль 2016-2018 гг.;

-операционные расходы на 2017 год;

-отчисления на социальные нужды на 2017 год;

- операционные расходы на 2018 год;

-отчисления на социальные нужды на 2018 год;

-расходы на приобретение энергетических ресурсов (водопотребление) на 2018 год.

и исключить учтенные экономически необоснованные расходы из НВВ на период 2016-2018 гг. в соответствии с положениями, предусмотренными Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 и мотивировочной частью предписания.

**Правление приняло решение:**

Во исполнение предписания ФАС России ЛенРТК из НВВ 2016 года ОАО «Тепловые сети» Лент РТК сообщает следующее:

1. В соответствии с п. 2 предписания исключены:

- расходы на приобретение энергетических ресурсов (электроэнергия) в размере 3233,22 тыс. руб. в 2018 году;

- операционные расходы, исходя из которых в том числе будет сформирована база операционных расходов 2016 года, в размере 13117,18 тыс. руб., а именно:

а) расходы на приобретение сырья и материалов на 2016 год в размере 1009,63 тыс. руб.;

б) резервная заработная плата на 2016 год в размере 11894,0 тыс. руб.

в) внереализационные расходы на 2016 год в размере 213,55 тыс. руб.;

Учитывая, что помимо деятельности по отпуску тепловой энергии потребителям ОАО «Тепловые сети» осуществляет другие виды деятельности (водоснабжение, управление многоквартирными домами), доля общехозяйственных расходов, приходящаяся на теплоснабжение составит 86,05 %. Внереализационные расходы в размере 248,17 тыс. руб., относящиеся к общехозяйственным расходам, может быть исключена из НВВ 2016 года в указанной доле (213,55 тыс. руб.).

Произведенные корректировки повлияли на изменение базы операционных расходов 2016 года. С учетом дальнейшей корректировки фонда оплаты труда АУП сформирована новая база операционных расходов 2016 года (см. п. 4 справки).

2. В части вопроса, касающегося формирования фонда платы труда и отчислений на социальные нужды 2016 года, ЛенРТК поясняет следующее.

а) Фонд оплаты труда формировался ЛенРТК исходя из численности персонала, работающего на предприятии, и средней заработной платы по каждой категории работников (производственные рабочие, цеховый персонал, административно управленческий персонал). При этом средняя заработная плата рассчитывалась с учетом средней заработной платы по ожидаемому исполнению и индекса роста реальной заработной платы на 2016 год. В целом по предприятию средняя заработная плата составила 36067,75 тыс. руб., что превышает среднюю заработную плату по Ленинградской области за 2016 год.

Необходимо отметить, что средняя заработная плата по субъекту формируется исходя из средней заработной платы по каждой теплоснабжающей организации, в том числе и ОАО «Тепловые сети», и численности персонала. При этом уровень заработной платы может отличаться как в большую, так и в меньшую сторону на различных теплоснабжающих предприятиях.

Кроме того, при расчете средней заработной платы 2016 года для ОАО «Тепловые сети» с учетом рекомендаций ФАС России, а именно с учетом фактического показателя предприятия за 2014 год и актуальных на момент принятия тарифного решения индексов потребительских цен, средняя заработная плата по предприятию составит 36924,71 тыс. руб.

Для ОАО Тепловые сети» утверждена в установленном законом порядке инвестиционная программа по реконструкции и модернизации системы теплоснабжения Тосненского муниципального района. При реализации инвестиционной программы введены в эксплуатацию новые котельные, эксплуатация которых требует присутствия работников более высокой квалификации и, соответственно более высокой оплаты труда.

Таким образом, принятая в расчет тарифа для ОАО «Тепловые сети» средняя заработная плата по мнению ЛенРТК не требует корректировки.

б) Формирование фонда оплаты труда производилось ЛенРТК с учетом численности персонала, соответствующей заявке предприятия, не превышающей численность по штатному расписанию. При этом численность административно управленческого персонала (АУП) принята в размере 73 чел. На производство тепловой энергии отнесено 62,81 чел. в соответствии с долей, приходящейся на производство тепловой энергии 86,05 %. Фонд оплаты труда АУП, отнесенный на теплоснабжение составит 33916,85 тыс. руб.

Согласно расчетам, произведенным ЛенРТК по данным, представленным ОАО «Тепловые сети», количество работников, относящихся к этой категории составит 59 чел. Расчеты производились в соответствии с приказом государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 12 октября 1999 г. № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий»:

Расчет численности административно-производственного персонала согласно приказу государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 12 октября 1999 г. № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (далее - приказ №74).

НОРМАТИВНАЯ ЧАСТЬ

1. Общие функции управления

1.1.1. Общее руководство, бухгалтерский учет и финансовая деятельность, комплектование и учет кадров, материально-техническое снабжение, надзор и контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов, общее делопроизводство, охрана труда, правовое обслуживание, технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы, хозяйственное обслуживание

Средняя численность работников ОАО «Тепловые сети» (Тосненский район Ленинградской области, тепловая энергия)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| Средняя численность работников | 151-300 | 151-300 | 151-300 | 151-300 | 151-300 |
| Нормативная численность согласно таблицы №1 приказа №74 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Выполнение капитального ремонта собственными силами Да/Нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| С учетом повышающего коэффициента |  |  |  |  |  |

<\*> Выполнение работ по составлению проектно-сметной документации нормативами данной функции не предусмотрено.

При выполнении капитального ремонта собственными силами к нормативам численности могут применяться поправочные коэффициенты: при среднесписочной численности работников предприятия до 2 000 - 1,15; свыше 2 000 - 1,25.

* + 1. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество персональных  компьютеров | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| Нормативная численность согласно таблицы №2 приказа №74 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |

1.2. Производственные функции управления

1.2.1. Организация подготовки производства

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность тепловых сетей  (в двухтрубном исчислении), км | 130,35 | 130,35 | 130,8 | 130,8 | 130,8 |
| Суммарная тепловая мощность  Установленного оборудования,  Гкал/ч | 371,57 | 306,02 | 306,02 | 306,02 | 306,02 |
| Нормативная численность согласно таблицы №3 приказа №74 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |

1.2.2. Оперативно-диспетчерское обслуживание

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество диспетчерских служб, ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Нормативная численность согласно таблицы №4 приказа №74 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |

Примечание: При количестве диспетчерских служб до 3-х нормативами не предусмотрено создание "Центрального диспетчерского пункта".

1.2.3. Организация ремонта и наладки оборудования и сооружений

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность тепловых сетей  (в двухтрубном исчислении), км | 130,35 | 130,35 | 130,8 | 130,8 | 130,8 |
| Суммарная тепловая мощность  Установленного оборудования,  Гкал/ч | 371,57 | 306,02 | 306,02 | 306,02 | 306,02 |
| Нормативная численность согласно таблицы №5 приказа №74 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |

1.2.4. Организация обслуживания и ремонта контрольно-измерительных приборов, средств автоматики, электрохозяйства и газового хозяйства

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество котельных, ед. | 35 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| Количество центральных  тепловых пунктов, ед. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Нормативная численность согласно таблицы №6 приказа №74 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |

1.2.5. Энергонадзор

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество  потребителей  теплоэнергии, ед. | 535 | 535 | 535 | 535 | 560 |
| Отпущено теплоэнергии потребителям,  тыс. Гкал | 507,5 | 512,4 | 538,5 | 543,6 | 543,6 |
| Нормативная численность согласно таблицы №7 приказа №74 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |

1.2.6. Сбыт энергии

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество потребителей  теплоэнергии, ед. | 535 | 535 | 535 | 535 | 560 |
| Отпущено теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 507,5 | 512,4 | 538,5 | 543,6 | 543,6 |
| Нормативная численность согласно таблицы №8 приказа №74 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |

Примечание. Сбор платежей с населения за тепловую энергию нормативами не предусмотрен.

1.2.7. Химический надзор за работой теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей и защита их от коррозии

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Число котельных и ЦТП, имеющих ХВО, ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Протяженность тепловых сетей  (в двухтрубном исчислении), км | 130,35 | 130,35 | 130,8 | 130,8 | 130,8 |
| Нормативная численность согласно таблицы №9 приказа №74 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

1.2.8. Организация руководства производственными районами (участками)

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

Норматив численности мастеров устанавливается из расчета 1 чел. на 17 чел. среднесписочной численности рабочих района (участка).

Примечание. Должность главного инженера вводится при численности работников энергорайона свыше 100 чел.

Итого суммарная численность административно-управленческого персонала согласно приведенным данным составила:

| Год | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нормативная численность | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |

Таким образом, при приведении численности АУП ОАО «Тепловые сети» в соответствие с рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, фонд оплаты труда этой категории персонала в 2016 году составит 31867,29 тыс. руб. (59 чел.\*12\*44500,6 руб./мес.), вместо 33916,85 тыс. руб. Соответственно, разница фонда оплаты труда АУП, подлежащая исключению из НВВ 2016 года, составит 2049,55 тыс. руб.).

4. Согласно п. 59 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов.

Корректировка операционных расходов была произведена ЛенРТК в части статей затрат:

|  |  |
| --- | --- |
| Статьи затрат | Расходы подлежащие исключению, тыс. руб. |
| расходы на приобретение сырья и материалов | 1009,63 |
| резервная заработная плата | 11894 |
| внереализационные расходы | 213,55 |
| ФОТ АУП | 2049,55 |
| Итого | 15166,73 |

Ввиду исключения из НВВ 2016 года в соответствии с предписанием части затрат, относящихся к операционным расходам, базовый уровень операционных расходов для формирования НВВ 2017-2018 гг. скорректируется, а именно:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | Операционные расходы | | | Разница |
| Принято в тарифе | Операционные расходы, подлежащие исключению | Корректировка согласно предписанию |  |
| 2016 | 147274,16 | 15166,73 | 132107,43 | 15166,73 |
| 2017 | 152654,09 |  | 136933,31 | 15720,77 |
| 2018 | 156719,26 |  | 140579,85 | 16139,41 |

Суммарный объем операционных расходов, необоснованно учтенный и подлежащий исключению согласно предписанию составит **47026,92 тыс. руб.**

5. Ввиду корректировки фонда оплаты труда АУП, а также исполнения п. 3 предписания, в соответствии с которым при определении расходов на отчисления на социальные нужды на 2017-2018 гг. надлежало применять проиндексированные экономически обоснованные расходы на оплату труда 2016 года.

В результате расходы по данной статье затрат, сформированных с учетом актуальных на момент принятия тарифных решений индексов потребительских цен (2017 год -104,7 %, 2018 год -103,7 %), сложились следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | ФОТ АУП | | Разница | Отчисления на социальные нужды | | Разница |
| Принято в тарифе | Корректировка согласно предписанию | Принято в тарифе | Корректировка согласно предписанию |
| 2016 | 33916,85 | 31867,29 | 2049,56 | 10242,89 | 9623,92 | 618,97 |
| 2017 | 35155,83 | 33031,40 | 2124,43 | 10617,06 | 9975,48 | 641,58 |
| 2018 | 36092,03 | 33911,03 | 2181,00 | 10899,79 | 10241,13 | 658,66 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | ФОТ производственного и цехового персонала | | отчисления на социальные нужды | | Разница |
| Принято в тарифе | Корректировка согласно предписанию | Принято в тарифе | Корректировка согласно предписанию |
| 2016 | 49957,85 |  | 16706,52 |  |  |
| 2017 | 65636,62 | 51782,81 | 19822,26 | 15638,41 | 4183,85 |
| 2018 | 66690,72 | 53161,78 | 21465,75 | 16054,86 | 5410,89 |

Суммарный объем расходов, подлежащие исключению по статье отчисления на социальные нужды составит **11513,95 тыс. руб.**

6. В соответствии с п. 4 и мотивировочной частью предписания ЛенРТК надлежит провести анализ учтенных расходов по статье «Нормативная прибыль» за 2016-2018 гг. в размере 64569,84 тыс. руб.

При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

В соответствии с положениями, предусмотренными Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.05.2013 года № 760-э, нормативный уровень прибыли устанавливается с учетом предложения регулируемой организации, включающего расчет и обоснование необходимого уровня прибыли, на уровне не ниже 0,5 %, если более низкая величина не указана в таком расчете.

Учитывая вышеуказанные нормы законодательства в сфере теплоснабжения ЛенРТК произведена корректировка расходов по статье «Нормативная прибыль» и, соответственно, налог на прибыль.

При этом уровень нормативной прибыли рассчитан исходя из 0,5 % от суммы расходов, включающих операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов (с учетом исключения экономически необоснованных расходов согласно предписанию).

В результате уровень нормативной прибыли и налога на прибыль составят:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | Нормативная прибыль | | Налог на прибыль | | Разница |
| Принято в тарифе | Корректировка согласно предписанию | Принято в тарифе | Корректировка согласно предписанию |
| 2016 | 18500,00 | 5754,06 | 4625,00 | 1438,51 | 15932,43 |
| 2017 | 23279,89 | 6116,05 | 5819,97 | 1529,01 | 21454,79 |
| 2018 | 22789,95 | 6162,14 | 5697,49 | 1540,54 | 20784,75 |

Суммарный объем расходов по статье «Нормативная прибыль» и налог на прибыль, подлежащие исключению составит **58171,98 тыс. руб.**

7. В соответствии с п.3 предписания пересчитать расходы по статье затрат «Приобретение энергетических ресурсов (водопотребление)» на 2018 год.

Основным поставщиком холодной воды для ОАО «Тепловые сети» является филиал «Тосненский водоканал» АО «ЛОКС».

В конце 2017 года для филиала «Тосненский водоканал» АО «ЛОКС» утверждена инвестиционная программа и тарифы для данной организации установлены ЛенРТК с учетом инвестиционной составляющей.

При формировании расходов на покупку воды, включаемых в НВВ ОАО «Тепловые сети» на 2018 год учитывались тарифы на водоснабжение и водоотведение с учетом инвестиционной составляющей. В результате заявленные предприятие расходы на покупку воды и отвод стоков ниже, чем приняты ЛенРТК в расчет тарифа 2018 года.

С учетом применения тарифов на услуги водоснабжения, установленные приказом ЛенРТК от 19.12.2017 года № 497-п, скорректированы расходы на водопотребление. При этом расходы, подлежащие исключению из НВВ ОАО «Тепловые сети» составят **9043,11 тыс. руб.**

8. В соответствии с п.5 предписания ЛенРТК надлежит провести анализ в отношении учета корректировки НВВ 2016 года. Учитывая положительный финансовый результат деятельности предприятия по отпуску тепловой энергии потребителям, расходы, связанные с корректировкой НВВ 2016 года в размере **45500,0 тыс. руб**., подлежат исключению из НВВ 2019 года.

9. В результате произведенных корректировок общая сумма расходов, подлежащая исключению составит:

тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Вид расходов | Подлежащие исключению |
| Операционные расходы 2016-2018 гг. | 47026,92 |
| Расходы на приобретение энергетических ресурсов (электроэнергия) 2018 г. | 3233,22 |
| Отчисления на социальные нужды | 11513,95 |
| Расходы из прибыли (нормативная прибыль) | 58171,98 |
| Расходы на водопотребление | 9043,11 |
| Корректировка НВВ 2016 года | 45500 |
| Итого | **174489,18** |

С учетом исключения расходов в размере 174489,18 тыс. руб. из НВВ ОАО «Тепловые сети», сформированной при проведении тарифного регулирования 2019 года, НВВ и тарифы на тепловую энергию сложатся следующим образом:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2019 год |
| Установленный тариф января 2019 г. | руб./Гкал | **2310,25** |
| Объем тепловой энергии январь | Гкал | 84741,88 |
| НВВ января | тыс. руб. | 195774,92 |
| НВВ 2019 года | тыс. руб. | 1101281,63 |
| НВВ февраль-декабрь | тыс. руб. | 905506,71 |
| Объем февраль- декабрь | Гкал | 462606,32 |
| Тариф февраль- декабрь | руб./Гкал | **1957,40** |

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2019-2023 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |  |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Тосненский муниципальный район» Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 31.01.2019 | 2 310,25 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.02.2019 по 31.12.2019 | 1 957,40 | - | - | - | - | - |

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

Инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию 2019 года составляет 666,85 руб./Гкал. При этом тариф на производство и передачу тепловой энергии без инвестиционной составляющей с 01.02.2019 года составит 1290,55 руб./Гкал.

**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 20 декабря 2018 года № 553-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые публичным акционерным обществом «Вторая генерирующая компания оптового рынка электрической энергии» (филиал «Киришская ГРЭС») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила заместитель начальника отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Платонова С.В., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов ПАО «ОГК-2» (далее - филиала «Киришская ГРЭС») на территории Ленинградской области на период 2019 года, в соответствии с предписанием Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.12.2018 № СП/105260/18.

**Правление приняло решение:**

1. **Проанализированы основные балансовые показатели.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Период регулирования** | **Наименование** | **Отпуск**  **э/э с шин** | **Отпуск**  **т/э с коллекторов** | **Отпуск т/э сторонним потребителям** |
| **млн.кВтч** | **тыс.Гкал** | **тыс.Гкал** |
| 2016 г. | Утверждено ЛенРТК | 1 571,96 | 2 970,72 | 2 936,61 |
| факт по данным организации | 1 608,96 | 2 831,09 | 2 796,96 |
| 2017 г. | Утверждено ЛенРТК | 1 121,69 | 2 970,72 | 2 936,61 |
| факт по данным организации | 1 952,41 | 2 747,36 | 2 707,10 |
| 2018 г. план | предложение организации | 1 146,90 | 3 116,52 | 3 082,41 |
| Утверждено ЛенРТК | 1 322,32 | 3 116,52 | 3 082,41 |
| 2019 план | предложение организации | 1 160,16 | 2 763,97 | 2 728,50 |
| Утверждено ЛенРТК | 1 322,19 | 3 116,52 | 3 082,41 |

1. **Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации**
   1. **Расходы на топливо на 2016 г.**

Расчет расхода условного топлива на 2016 г. выполняется ЛенРТК исходя из объемов отпуска электрической и тепловой энергии и нормативов удельного расхода (НУР) условного топлива.

На 2016 год приказом Минэнерго России от 25 августа 2015 г. № 592 утверждены нормативы удельного расхода условного топлива для филиала ПАО «ОГК-2» -Киришской ГРЭС без ПГУ в размере:

- НУР условного топлива на отпуск электрической энергии – 337,6 г/кВт.ч,

- НУР условного топлива на отпуск тепловой энергии – 142,5 кг/Гкал.

Расчет цен на газ на 2016 г. выполнен с учетом:

* на 1 полугодие 2016 г.:

- оптовая цена газа принята в размере 4 215 руб./тыс.м3 без НДС, что соответствует цене газа, установленного на второе полугодие 2015 г. приказом ФСТ России от 08.06.2015 г. № 218-э/3;

- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на территории Ленинградской области потребителям с объемом потребления газа свыше 500 млн.м3/год, принят на уровне 2 полугодия 2015 года в соответствии с приказом ФСТ России от 28.04.2015 г. № 108-э/1 – 84,48 руб./тыс.м3;

- тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на территории Ленинградской области, оказываемые потребителям с объемом потребления газа свыше 500 млн.м3/год, принят на уровне 2 полугодия 2015 года в соответствии с приказом ФСТ России от 28.04.2015 г. № 108-э/1 – 235,76 руб./тыс.м3;

- размер специальной [надбавки](#Par36) к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенной для финансирования в 2016 году программы газификации Ленинградской области на 2016-2018 гг., принят в размере 76,98 руб./тыс.м3 в соответствии с приказом ЛенРТК от 28.12.2015 г. № 528-п;

* на 2полугодие 2016 г.:

- цены и тарифы на газ определены исходя из цен и тарифов на 1 полугодие 2016 г. с учетом индекса-дефлятора 102,0% согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 г., одобренным на заседании Правительства РФ 20 октября 2015 г. (протокол № 36, раздел 1),

- размер специальной [надбавки](#Par36) к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенной для финансирования в 2016 году программы газификации Ленинградской области на 2016-2018 гг., принят в размере 81,21 руб./тыс.м3 в соответствии с приказом ЛенРТК от 28.12.2015 г. № 528-п.

| **Показатели** | **Ед.изм.** | **Принято ЛенРТК на 2016 г.** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **э/э** | | | **т/э** | | | **ИТОГО по ГРЭС без ПГУ** |
| **Всего** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **Всего** | **1 полуг.** | **2 полуг.** |
| Отпуск э/э с шин | млн.кВт.ч | 1 571,96 | 818,21 | 753,75 |  |  |  |  |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс.Гкал |  |  |  | 2 970,72 | 1 516,20 | 1 454,52 |  |
| **Расход условного топлива** | **тыс.тут** | **530,69** | **276,23** | **254,47** | **423,33** | **216,06** | **207,27** | **954,02** |
| *удельный расход усл. топлива на отпуск э/э с шин* | *г/кВт.ч,* | *337,6* | *337,6* | *337,6* |  |  |  |  |
| *удельный расход усл. топлива на отпуск т/э с коллекторов* | *кг/Гкал* |  |  |  | *142,5* | *142,5* | *142,5* |  |
| Расход газа | тыс. тут | 526,02 | 273,80 | 252,23 | 419,60 | 214,16 | 205,44 | 945,63 |
| лимитный газ | тыс. тут | 316,62 | 164,80 | 151,82 | 252,56 | 128,90 | 123,66 | 569,19 |
| сверхлимитный газ | тыс. тут | 209,40 | 108,99 | 100,41 | 167,04 | 85,25 | 81,78 | 376,44 |
| Расход мазута | тыс. тут | 4,67 | 2,43 | 2,24 | 3,73 | 1,90 | 1,82 | 8,40 |
| Расход газа | млн.м3 | 466,10 | 242,60 | 223,49 | 371,80 | 189,76 | 182,04 | 837,90 |
| лимитный газ | млн.м3 | 280,55 | 146,03 | 134,52 | 223,79 | 114,22 | 109,57 | 504,34 |
| сверхлимитный газ | млн.м3 | 185,55 | 96,58 | 88,97 | 148,01 | 75,54 | 72,47 | 333,55 |
| Расход мазута | тыс. тнт | 3,34 | 1,74 | 1,60 | 2,66 | 1,36 | 1,30 | 6,00 |
| **Цена натурального топлива** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| мазут | руб./т | 11 015,86 | 11 015,86 | 11 015,86 | 11 015,9 | 11 015,86 | 11 015,86 | 11 015,86 |
| газ, в т.ч.: | руб./тыс.м3 | 4 664,62 | 4 619,54 | 4 713,55 | 4 665,57 | 4 619,54 | 4 713,55 | 4 665,04 |
| газ лимитный | руб./тыс.м3 | 4 657,74 | 4 612,22 | 4 707,16 | 4 658,70 | 4 612,22 | 4 707,16 | 4 658,17 |
| оптовая цена | руб./тыс.м3 |  | 4 215,00 | 4 299,30 |  | 4 215,00 | 4 299,30 |  |
| ПССУ | руб./тыс.м3 |  | 84,48 | 86,17 |  | 84,48 | 86,17 |  |
| транспорт | руб./тыс.м3 |  | 235,76 | 240,48 |  | 235,76 | 240,48 |  |
| спецнадбавка | руб./тыс.м3 |  | 76,98 | 81,21 |  | 76,98 | 81,21 |  |
| газ сверхлимитный | руб./тыс.м3 | 4 675,02 | 4 630,61 | 4 723,22 | 4 675,96 | 4 630,61 | 4 723,22 | 4 675,43 |
| **Расходы на топливо** | **тыс. руб.** | **2 210 907,77** | **1 139 850,34** | **1 071 057,43** | **1 763 968,58** | **891 562,27** | **872 406,31** | **3 974 876,4** |
| лимитный газ | тыс. руб. | 1 306 736,65 | 673 511,24 | 633 225,41 | 1 042 578,72 | 526 803,56 | 515 775,16 | 2 349 315,4 |
| сверхлимитный газ |  | 867 428,59 | 447 209,46 | 420 219,12 | 692 073,14 | 349 796,00 | 342 277,15 | 1 559 501,7 |
| мазут | тыс. руб. | 36 742,53 | 19 129,63 | 17 612,90 | 29 316,72 | 14 962,71 | 14 354,01 | 66 059,2 |

В соответствии с п. 3.2.4 положения об учетной политике общества для целей бухгалтерского учета на 2015 год, утвержденного приказом Общества от 29.12.2014 бухгалтерский учет затрат на производство основных видов продукции осуществляется с учетом отраслевых особенностей, изложенных в Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии, утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6) (далее – Инструкция № 39/4).

В соответствии с § 117 Инструкции № 39/4 затраты цехов, участвующих в выработке обоих видов энергии, распределяются между электрической и тепловой энергией пропорционально расходу условного топлива по данным технического отдела электростанции, а затраты цехов, участвующих в выработке только одного вида энергии, относятся по прямой принадлежности полностью только на какой-либо один вид энергии.

В соответствии с долей объема топлива на отпуск каждого вида энергии в суммарном объеме топлива, сжигаемого котлами ТЭЦ, суммарные затраты по ТЭЦ распределяются между тепловой и электрической энергией, т.е. отнесение расходов на себестоимость производства двух видов энергии осуществляется пропорционально расходу топлива.

| Показатели | Ед.изм. | 2016 г. | | | Коэффициент отнесения расходов ТЭЦ между видами энергии | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| э/э | т/э | ИТОГО по ТЭЦ | э/э | т/э |
| Предл.орг. на 2016 г. | | | | | | |
| Отпуск э/э (т/э) | млн.кВт.ч (тыс.Гкал) | 1 730,83 | 2 970,72 |  |  |  |
| Удельный расход усл. топлива на отпуск э/э (т/э) | г/кВт.ч (кг/Гкал) | 340,88 | 144,98 |  |  |  |
| Расход условного топлива | тыс.тут | 590,01 | 430,71 | 1 020,71 | 0,578 | 0,422 |
| Принято ЛенРТК на 2016 г. | | | | | | |
| Отпуск э/э (т/э) | млн.кВт.ч (тыс.Гкал) | 1 571,96 | 2 970,72 |  |  |  |
| Удельный расход усл. топлива на отпуск э/э (т/э) | г/кВт.ч (кг/Гкал) | 337,6 | 142,5 |  |  |  |
| Расход условного топлива | тыс.тут | 530,69 | 423,33 | 954,02 | 0,556 | 0,444 |

* 1. **Расходы на топливо на 2017 г.**

Расчет расхода условного топлива на 2017 г. выполняется ЛенРТК исходя из объемов отпуска электрической и тепловой энергии и нормативов удельного расхода (НУР) условного топлива.

На 2017 г. НУР условного топлива приказом Минэнерго России не утверждался.

Согласно п. 5 Правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила распределения), в случае если нормативы удельного расхода условного топлива на очередной расчетный период регулирования не утверждены, для целей тарифного регулирования указанные нормативы принимаются органом регулирования как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве тепловой энергии за 3 предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования. При отсутствии утвержденных на предшествующий период регулирования нормативов удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии указанные нормативы на очередной расчетный период регулирования определяются органом регулирования как минимальное значение из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве тепловой энергии за 3 предшествующих периода и принятых органом регулирования при утверждении тарифов на тепловую энергию в предшествующем периоде регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.изм. | 2013 г. факт | 2014 г. факт | 2015 г. факт | 2016 г. утв. | 2017 г. | 2017 г. |
| факт по данным орг. | | | План ЛенРТК по приказу Минэнерго | План организации | Принято ЛенРТК |
| НУР на отпуск э/э с шин | г/кВт.ч | 347,36 | 341,36 | н/д | 337,60 | 337,46 | 341,36 |
| НУР на отпуск т/э с коллекторов | кг/ Гкал | 143,82 | 142,47 | 142,76 | 142,50 | 143,93 | 142,47 |

Учитывая положения п.5 Правил распределения, на 2017 год НУР условного топлива для филиала ПАО «ОГК-2» - Киришской ГРЭС без ПГУ приняты ЛенРТК в размере:

- НУР условного топлива на отпуск электрической энергии –341,36 г/кВт.ч,

- НУР условного топлива на отпуск тепловой энергии – 142,47 кг/Гкал.

Расчет цен на газ на 2017 г. выполнен с учетом:

* на 1 полугодие 2017 г.:

- оптовая цена газа принята в размере 4 215 руб./тыс.м3 без НДС, что соответствует цене газа, установленного на второе полугодие 2016 г. приказом ФСТ России от 08.06.2015 г. № 218-э/3;

- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на территории Ленинградской области потребителям с объемом потребления газа свыше 500 млн.м3/год, принят на уровне 2 полугодия 2016 года и в соответствии с приказом ФАС России от 15.03.2016 г. № 246/16 - 86,17 руб./тыс.м3;

- тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на территории Ленинградской области, оказываемые потребителям с объемом потребления газа свыше 500 млн.м3/год, принят на уровне 2 полугодия 2016 года в соответствии с приказом ФСТ России от 28.04.2015 г. № 108-э/1 – 237,08 руб./тыс.м3;

- размер специальной [надбавки](#Par36) к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенной для финансирования в 2017 году программы газификации Ленинградской области, принят на уровне 2 полугодия 2016 г. в размере 81,21 руб./тыс.м3 и в соответствии с приказом ЛенРТК от 06.12.2016 г. № 235-п;

* на 2полугодие 2017 г.:

- оптовая цена газа принята в размере 4 379 руб./тыс.м3 без НДС, определена исходя из цены на 1 полугодие 2017 г. с учетом индекса-дефлятора 103,9% в соответствии с показателями прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 г., одобренными на заседании Правительства РФ 13 октября 2016 г. (протокол № 33, раздел 1),

- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на территории Ленинградской области потребителям с объемом потребления газа свыше 500 млн.м3/год, принят в соответствии с приказом ФАС России от 15.03.2016 г. № 246/16 - 86,17 руб./тыс.м3;

- тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на территории Ленинградской области, оказываемые потребителям с объемом потребления газа свыше 500 млн.м3/год, принят приказом ФСТ России от 28.04.2015 г. № 108-э/1 – 240,86 руб./тыс.м3;

- размер специальной [надбавки](#Par36) к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенной для финансирования в 2017 году программы газификации Ленинградской области, принят в размере 88,36 руб./тыс.м3 в соответствии с приказом ЛенРТК от 06.12.2016 г. № 235-п.

| **Показатели** | **Ед.изм.** | **Принято ЛенРТК на 2017 г.** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **э/э** | | | **т/э** | | | **ИТОГО по ГРЭС без ПГУ** |
| **Всего** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **Всего** | **1 полуг.** | **2 полуг.** |
| Отпуск э/э с шин | млн.кВт.ч | 1 121,69 | 579,84 | 541,79 |  |  |  |  |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс.Гкал |  |  |  | 2 970,72 | 1 516,20 | 1 454,52 |  |
| **Расход условного топлива** | **тыс.тут** | **382,90** | **197,93** | **184,95** | **423,24** | **216,01** | **207,23** | **806,14** |
| *удельный расход усл. топлива на отпуск э/э с шин* | *г/кВт.ч,* | *341,36* | *341,36* | *341,36* |  |  |  |  |
| *удельный расход усл. топлива на отпуск т/э с коллекторов* | *кг/Гкал* |  |  |  | *142,47* | *142,47* | *142,47* |  |
| Расход газа | тыс. тут | 382,90 | 197,93 | 184,95 | 423,24 | 216,01 | 207,23 | 806,14 |
| лимитный газ | тыс. тут | 285,27 | 147,47 | 137,81 | 315,33 | 160,94 | 154,39 | 600,60 |
| сверхлимитный газ | тыс. тут | 97,63 | 50,47 | 47,14 | 107,91 | 55,08 | 52,84 | 205,54 |
| Расход газа | млн.м3 | 339,28 | 175,38 | 163,88 | 375,02 | 191,40 | 183,62 | 714,30 |
| лимитный газ | млн.м3 | 252,77 | 130,67 | 122,11 | 279,40 | 142,60 | 136,80 | 532,18 |
| сверхлимитный газ | млн.м3 | 86,50 | 44,72 | 41,77 | 95,62 | 48,80 | 46,82 | 182,12 |
| **Цена натурального топлива** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| газ, в т.ч.: | руб./тыс.м3 | 4 703,7 | 4 619,5 | 4 794,4 | 4 705,1 | 4 619,5 | 4 794,4 | 4 704,5 |
| газ лимитный | руб./тыс.м3 | 4 704,0 | 4 619,46 | 4 794,39 | 4 705,1 | 4 619,46 | 4 794,39 | 4 704,57 |
| оптовая цена | руб./тыс.м3 |  | 4 215,00 | 4 379,00 |  | 4 215,00 | 4 379,00 |  |
| ПССУ | руб./тыс.м3 |  | 86,17 | 86,17 |  | 86,17 | 86,17 |  |
| транспорт | руб./тыс.м3 |  | 237,08 | 240,86 |  | 237,08 | 240,86 |  |
| спецнадбавка | руб./тыс.м3 |  | 81,21 | 88,36 |  | 81,21 | 88,36 |  |
| газ сверхлимитный | руб./тыс.м3 | 4 703,0 | 4 619,5 | 4 794,4 | 4 705,1 | 4 619,46 | 4 794,39 | 4 704,10 |
| **Расходы на топливо** | **тыс. руб.** | **1 595 869,73** | **810 181,63** | **785 688,11** | **1 764 515,54** | **884 182,92** | **880 332,62** | **3 360 385,3** |
| лимитный газ | тыс. руб. | 1 189 042,61 | 603 613,71 | 585 428,90 | 1 314 625,92 | 658 747,26 | 655 878,66 | 2 503 668,5 |
| сверхлимитный газ |  | 406 827,12 | 206 567,92 | 200 259,20 | 449 889,61 | 225 435,65 | 224 453,96 | 856 716,7 |

В соответствии с долей объема топлива на отпуск каждого вида энергии в суммарном объеме топлива, сжигаемого котлами ТЭЦ, суммарные затраты по ТЭЦ распределяются между тепловой и электрической энергией, т.е. отнесение расходов на себестоимость производства двух видов энергии осуществляется пропорционально расходу топлива.

| Показатели | Ед.изм. | 2017 г. | | | Коэффициент отнесения расходов ТЭЦ между видами энергии | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| э/э | т/э | ИТОГО по ТЭЦ | э/э | т/э |
| Предл.орг. на 2017 г. | | | | | | |
| Отпуск э/э (т/э) | млн.кВт.ч (тыс.Гкал) | 1 130,29 | 2 970,717 |  |  |  |
| Удельный расход усл. топлива на отпуск э/э (т/э) | г/кВт.ч (кг/Гкал) | 337,46 | 143,93 |  |  |  |
| Расход условного топлива | тыс.тут | 381,43 | 427,57 | 809,00 | 0,471 | 0,529 |
| Принято ЛенРТК на 2017 г. | | | | | | |
| Отпуск э/э (т/э) | млн.кВт.ч (тыс.Гкал) | 1 121,69 | 2 970,72 |  |  |  |
| Удельный расход усл. топлива на отпуск э/э (т/э) | г/кВт.ч (кг/Гкал) | 341,36 | 142,47 |  |  |  |
| Расход условного топлива | тыс.тут | 382,90 | 423,24 | 806,14 | 0,475 | 0,525 |

* 1. **Расходы на топливо на 2018 г.**

Расчет расхода условного топлива на 2018 г. выполняется ЛенРТК исходя из объемов отпуска электрической и тепловой энергии и нормативов удельного расхода (НУР) условного топлива.

На 2018 год приказом Минэнерго России от 28 июля 2017 г. № 684 утверждены нормативы удельного расхода условного топлива для филиала ПАО «ОГК-2» -Киришской ГРЭС без ПГУ в размере:

- НУР условного топлива на отпуск электрической энергии – 332,2 г/кВт.ч,

- НУР условного топлива на отпуск тепловой энергии – 143,0 кг/Гкал.

Расчет цен на газ на 2018 г. выполнен с учетом:

* на 1 полугодие 2018 г.:

- оптовая цена газа принята в размере 4 379 руб./тыс.м3 без НДС, что соответствует цене газа второго полугодия 2017 г.;

- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на территории Ленинградской области потребителям с объемом потребления газа свыше 500 млн.м3/год, принят на уровне 2 полугодия 2017 года и в соответствии с приказом ФАС России от 15.03.2016 г. № 246/16 - 86,17 руб./тыс.м3;

- тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на территории Ленинградской области, оказываемые потребителям с объемом потребления газа свыше 500 млн.м3/год, принят на уровне 2 полугодия 2017 года в соответствии с приказом ФСТ России от 28.04.2015 г. № 108-э/1 – 240,86 руб./тыс.м3;

- размер специальной [надбавки](#Par36) к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенной для финансирования в 2018 году программы газификации Ленинградской области, принят в размере 88,36 руб./тыс.м3 в соответствии с приказом ЛенРТК от 26.12.2017 г. № 650-п;

* на 2полугодие 2018 г.:

- оптовая цена газа принята в размере 4 528 руб./тыс.м3 без НДС, определена исходя из цены на 1 полугодие 2017 г. с учетом индекса-дефлятора 103,4% в соответствии с показателями прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 г., одобренными на заседании Правительства Российской Федерации 18.09.2017 (протокол № 26, часть 1), и в соответствии с приказом ФАС России от 03.08.2018 г. № 1087/18;

- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на территории Ленинградской области потребителям с объемом потребления газа свыше 500 млн.м3/год, принят в соответствии с приказом ФАС России от 15.03.2016 г. № 246/16 - 86,17 руб./тыс.м3;

- тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на территории Ленинградской области, оказываемые потребителям с объемом потребления газа свыше 500 млн.м3/год, принят приказом ФСТ России от 28.04.2015 г. № 108-э/1 – 240,86 руб./тыс.м3;

- размер специальной [надбавки](#Par36) к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенной для финансирования в 2018 году программы газификации Ленинградской области, принят в размере 91,36 руб./тыс.м3 в соответствии с приказом ЛенРТК от 26.12.2017 г. № 650-п.

| **Показатели** | **Ед.изм.** | **Принято ЛенРТК на 2018 г.** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **э/э** | | | **т/э** | | | **ИТОГО по ГРЭС без ПГУ** |
| **Всего** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **Всего** | **1 полуг.** | **2 полуг.** |
| Отпуск э/э с шин | млн.кВт.ч | 1 322,32 | 650,45 | 671,86 |  |  |  |  |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс.Гкал |  |  |  | 3 116,52 | 1 581,80 | 1 534,72 |  |
| **Расход условного топлива** | **тыс.тут** | **439,27** | **216,08** | **223,19** | **445,66** | **226,20** | **219,46** | **884,94** |
| *удельный расход усл. топлива на отпуск э/э с шин* | *г/кВт.ч,* | *332,2* | *332,20* | *332,20* |  |  |  |  |
| *удельный расход усл. топлива на отпуск т/э с коллекторов* | *кг/Гкал* |  |  |  | *143,0* | *143,0* | *143,0* |  |
| Расход газа | тыс. тут | 439,27 | 216,08 | 223,19 | 445,66 | 226,20 | 219,46 | 884,94 |
| лимитный газ | тыс. тут | 320,24 | 157,53 | 162,71 | 324,90 | 164,90 | 159,99 | 645,13 |
| сверхлимитный газ | тыс. тут | 119,03 | 58,55 | 60,48 | 120,77 | 61,30 | 59,47 | 239,80 |
| Расход газа | млн.м3 | 389,23 | 191,46 | 197,77 | 394,89 | 200,43 | 194,46 | 784,12 |
| лимитный газ | млн.м3 | 283,76 | 139,58 | 144,18 | 287,88 | 146,12 | 141,77 | 571,64 |
| сверхлимитный газ | млн.м3 | 105,47 | 51,88 | 53,59 | 107,01 | 54,31 | 52,70 | 212,48 |
| **Цена натурального топлива** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| газ, в т.ч.: | руб./тыс.м3 | 4 871,6 | 4 794,4 | 4 946,4 | 4 869,2 | 4 794,4 | 4 946,4 | 4 865,57 |
| газ лимитный | руб./тыс.м3 | 4 871,6 | 4 794,39 | 4 946,39 | 4 869,2 | 4 794,39 | 4 946,39 | 4 870,42 |
| оптовая цена | руб./тыс.м3 |  | 4 379,00 | 4 528,00 |  | 4 379,00 | 4 528,00 |  |
| ПССУ | руб./тыс.м3 |  | 86,17 | 86,17 |  | 86,17 | 86,17 |  |
| транспорт | руб./тыс.м3 |  | 240,86 | 240,86 |  | 240,86 | 240,86 |  |
| спецнадбавка | руб./тыс.м3 |  | 88,36 | 91,36 |  | 88,36 | 91,36 |  |
| газ сверхлимитный | руб./тыс.м3 | 4 871,6 | 4 794,39 | 4 946,39 | 4 869,2 | 4 794,39 | 4 946,39 | 4 870,42 |
| **Расходы на топливо** | **тыс. руб.** | **1 896 180,84** | **917 952,89** | **978 227,95** | **1 922 817,14** | **960 929,68** | **961 887,47** | **3 818 998,0** |
| лимитный газ | тыс. руб. | 1 382 351,26 | 669 204,80 | 713 146,45 | 1 401 769,62 | 700 535,69 | 701 233,93 | 2 784 120,9 |
| сверхлимитный газ |  | 513 829,58 | 248 748,08 | 265 081,50 | 521 047,52 | 260 393,99 | 260 653,53 | 1 034 877,1 |

В соответствии с долей объема топлива на отпуск каждого вида энергии в суммарном объеме топлива, сжигаемого котлами ТЭЦ, суммарные затраты по ТЭЦ распределяются между тепловой и электрической энергией, т.е. отнесение расходов на себестоимость производства двух видов энергии осуществляется пропорционально расходу топлива.

| Показатели | Ед.изм. | 2018 г. | | | Коэффициент отнесения расходов ТЭЦ между видами энергии | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| э/э | т/э | ИТОГО по ТЭЦ | э/э | т/э |
| Предл.орг. на 2018 г. | | | | | | |
| Отпуск э/э (т/э) | млн.кВт.ч (тыс.Гкал) | 1 146,90 | 3 116,517 |  |  |  |
| Удельный расход усл. топлива на отпуск э/э (т/э) | г/кВт.ч (кг/Гкал) | 278,57 | 166,99 |  |  |  |
| Расход условного топлива | тыс.тут | 319,49 | 520,43 | 839,92 | 0,380 | 0,620 |
| Принято ЛенРТК на 2018 г. | | | | | | |
| Отпуск э/э (т/э) | млн.кВт.ч (тыс.Гкал) | 1 322,32 | 3 116,52 |  |  |  |
| Удельный расход усл. топлива на отпуск э/э (т/э) | г/кВт.ч (кг/Гкал) | 332,2 | 143,0 |  |  |  |
| Расход условного топлива | тыс.тут | 439,27 | 445,66 | 884,94 | 0,496 | 0,504 |

* 1. **Формирование НВВ на 2016 г. с учетом корректировки по предписанию ФАС России**

Формирование НВВ на 2016 г. выполнено с учетом фактических расходов за 2014 г., ожидаемых расходов в 2015 г. и заявки организации на 2016 г. Распределение расходов по ТЭЦ без ПГУ между тепловой и электрической энергией выполнено с учетом распределения расхода условного топлива, необходимого на отпуск каждого вида энергии (см. п.5.2).

| **№ п/п** | **Показатели** | **2015 г.** | **2016 г.** | | | **2016 г.** | | | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ожид. по данным предприятия** | **Предложение организации** | | | **Принято ЛенРТК с учетом корректировки** | | |
| **т/э** | **э/э** | **т/э** | **э/э+т/э** | **э/э** | **т/э** | **э/э+т/э** |  |
| **1** | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего. в т.ч.:** | **2 415 454,63** | **5 953 268,58** | **2 804 240,27** | **8 757 508,9** | **4 807 311,03** | **2 541 201,04** | **7 348 512,1** |  |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | 74 627,63 | 112 911,82 | 82 425,48 | 195 337,3 | 99 414,16 | 79 301,14 | 178 715,3 | ЛенРТК приняты расходы по данной статье на тепловую энергию исходя из ожидаемой организацией величины за 2015 г. с учетом индекса цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов) 1,066, |
|  | расходы на реагенты |  | 26 606,00 | 19 422 | 46 028 | 16 357,71 | 13 048,29 | 29 406 |  |
|  | материалы на ремонты |  | 86 306,00 | 63 003 | 149 309 | 83 056,28 | 66 252,72 | 149 309 |  |
| 1.2 | расходы на топливо | 1 624 758,61 | 2 500 498,70 | 1 817 390,24 | 4 317 888,9 | 2 210 907,77 | 1 763 968,58 | 3 974 876,4 | См.п.5.2 |
|  | газ лимитный | 1568571,26 | 2 459 656,67 | 1 787 541,94 | 4 247 198,6 | 1 306 736,65 | 1 042 578,72 | 2 349 315,4 |  |
|  | газ сверхлимитный | 867 428,59 | 692 073,14 | 1 559 501,7 |  |
|  | мазут | 56 187,35 | 40 842,03 | 29 848,30 | 70 690,3 | 36 742,53 | 29 316,72 | 66 059,2 |  |
| 1.3 | амортизация основных средств и нематериальных активов | 113 636,50 | 156 259,38 | 114 069,19 | 270 328,6 | 150 375,97 | 119 952,60 | 270 328,6 | Представлена амортизационная ведомость за 2014 г. ЛенРТК на 2016 г. принят объем амортизационных отчислений на уровне предложения организации (270 328,57 тыс. руб.). Между электрической и тепловой энергией распределение расходов осуществлено пропорционально расходу условного топлива |
| 1.4 | оплата труда | 167 652,56 | 296 979,26 | 216 794,56 | 513 773,8 | 115 180,55 | 91 877,75 | 207 058,3 | Размер заработной платы на 2016 г. (28 119,31 руб./мес.) определен исходя из планового размера заработной платы на 2015 г., учтенного в тарифах на 2015 г., с учетом ИПЦ 1,074 |
| 1.5 | отчисления на социальные нужды | 52 886,89 | 93 985,17 | 68 609,08 | 162 594,2 | 31 720,72 | 25 303,13 | 57 023,9 | Размер отчислений принят ЛенРТК на уровне фактической величины за 2014 г.- 27,54% от ФОТ |
| 1.6 | ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 118 324,71 | 202 510,70 | 147 832,61 | 350 343,3 | 157 624,61 | 125 734,72 | 283 359,3 | Предоставлены перечень работ и расшифровка расходов на ремонтные работы подрядным способом в 2015 г. и 2016 г.  Самый крупный договор на техническое обслуживание и ремонт оборудования, зданий и сооружений в течение 2015-2017 гг. заключен между ПАО «ОГК-2» и ООО «Теплоэнергоремонт» (Договор № 22-03/15-130 от 30.12.2014 г.).  Стоимость работ на 2016 г. согласно данному договору составляет 177 184,045 тыс. руб. (без НДС).  ЛенРТК на 2016 г. приняты расходы на ремонты исходя из ожидаемой за 2015 г. величины с применением ИПЦ 1,066 |
| 1.7 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 46 884,77 | 1 991 266,45 | 83 399,97 | 2 074 666,4 | 1 502 696,31 | 83 399,97 | 1 586 096,3 | Ожидаемый объем расходов по данной статье в целом по ГРЭС без ПГУ за 2015 г. по данным организации составляет 1 487 895,2 тыс. руб.  ЛенРТК на 2016 г. приняты суммарные расходы исходя из ожидаемой за 2015 г. величины с применением ИПЦ 1,066. На т/э и э/э распределено пропорционально расходу топлива. |
|  | Транспортные услуги |  | 68 189,64 | 2 855,98 | 71 045,62 |  |  |  |  |
|  | Содержание ж/д путей |  | 14 072,37 | 589,39 | 14 661,76 |  |  |  |  |
|  | Услуги по гидрометеорологии |  | 317,00 | 13,28 | 330,28 |  |  |  |  |
|  | Аудит системы менеджмента |  | 247,91 | 10,38 | 258,29 |  |  |  |  |
|  | Вывоз и утилизация отходов |  | 252,53 | 10,58 | 263,11 |  |  |  |  |
|  | Перезарядка огнетушителей |  | 77,24 | 3,23 | 80,47 |  |  |  |  |
|  | Услуги по передаче э/э |  | 1 801 565,03 | 75 454,73 | 1 877 019,76 |  |  |  |  |
|  | Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (расшифровка расходов прилагается) |  | 97 114,84 | 4 067,45 | 101 182,29 |  |  |  |  |
|  | Услуги по техническому обслуживанию |  | 2 151,38 | 90,11 | 2 241,49 |  |  |  |  |
|  | Услуги по техническому обслуживанию ИТСО (инж.-технич.средства охраны) |  | 6 560,62 | 274,78 | 6 835,40 |  |  |  |  |
|  | Услуги по техническому обслуживанию кондиционеров |  | 717,90 | 30,07 | 747,97 |  |  |  |  |
| 1.8 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0,00 | 223 898,88 | 0,00 | 223 898,88 | 223 898,88 | 0,00 | 223 898,9 | Расходы по данной статье включают в себя плату за услуги объектов ФОРЭМ, на стоимость тепловой энергии не относятся. |
| 1.9 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 57 584,15 | 84 755,49 | 61 871,42 | 146 626,9 | 81 564,31 | 65 062,60 | 146 626,9 | Ожидаемый объем расходов по данной статье в целом по ГРЭС без ПГУ за 2015 г. по данным организации составляет 163 156,7 тыс. руб.  Расходы по данной статье приняты ЛенРТК на уровне предложения организации в объеме 146 626,9 тыс. (снижение на 10,1 % к ожидаемому значению за 2015 г.). Между электрической и тепловой энергией расходы распределены пропорционально расходу топлива. |
|  | Расходы на оплату услуг связи |  |  | 1 966,08 |  |  | 2 067,49 |  |  |
|  | Расходы на оплату вневедомственной охраны |  |  | 5 856,25 |  |  | 6 158,30 |  |  |
|  | Расходы на оплату коммунальных услуг |  |  | 14 196,14 |  |  | 14 928,34 |  |  |
|  | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг |  |  | 29 001,61 |  |  | 30 497,44 |  |  |
|  | Расходы на оплату других работ и услуг |  |  | 10 851,34 |  |  | 11 411,02 |  |  |
| 1.10 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 3 632,19 | 5 494,94 | 4 011,30 | 9 506,2 | 5 288,04 | 4 218,19 | 9 506,2 | Согласно бухгалтерской отчетности организации, фактические расходы по данной статье в 2014 г. составили 12 727,0.  Организация планирует на 2016 год расходы по данной статье в объеме 9 506,23 тыс. руб. (ниже фактических расходов за 2014 г. на 25,3 %).  ЛенРТК приняты расходы по данной статье на уровне предложения организации. |
|  | выбросы вредных веществ в атмосферу от стационарных источников загрязнения |  |  |  | 515,15 |  |  | 515,15 |
|  | сбросы вредных веществ в водные объекты |  |  |  | 8032,12 |  |  | 8032,12 |
|  | размещение отходов |  |  |  | 958,96 |  |  | 958,96 |
| 1.11 | арендная плата | 32 316,93 | 68 517,29 | 50 017,55 | 118 534,8 | 65 937,51 | 52 597,34 | 118 534,8 | Рост арендной платы за последние три периода регулирования в среднем составляет 7%. Размер арендной платы на 2016 г. определен ЛенРТК исходя из установленной на 2015 г. арендной платы (110 780,232 тыс. руб.) с применением индекса 1,07.  На т/э и э/э распределено пропорционально расходу топлива. |
| 1.12 | расходы на служебные командировки | 1 749,44 | 3 758,64 | 2 743,81 | 6 502,4 | 3 617,12 | 2 885,32 | 6 502,4 |  |
| 1.13 | расходы на обучение персонала | 1 183,13 | 2 726,53 | 1 990,37 | 4 716,9 | 2 623,88 | 2 093,03 | 4 716,9 |  |
| 1.14 | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 7 515,60 | 15 660,10 | 11 431,86 | 27 092,0 | 12 627,28 | 10 072,58 | 22 699,9 | Ожидаемый объем суммарных расходов на страхование за 2015 г. составляет 21 294,4 тыс. руб.  ЛенРТК расходы поданной статье на 2016 г. снижены от предложения организации до 22 670 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 2014 г., исходя из ожидаемого значения за 2015 г. и ИЦП 1,066. На т/э и э/э распределено пропорционально расходу топлива. |
| 1.15 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе: | 112 701,53 | 194 045,26 | 141 652,84 | 335 698,1 | 143 833,90 | 114 734,08 | 258 568,0 | Расходы, отнесенные на стоимость тепловой энергии по данной статье, приняты исходя из плановой величины, учтенной ЛенРТК в тарифах 2015 года с применением ИЦП 1,066. На т/э и э/э распределено пропорционально расходу топлива. |
|  | - операционные | 66 887,30 | 116 505,90 | 85 049,19 | 201 555,09 | 69 214,02 | 55 210,96 | 124 425,0 |  |
|  | обеспечение нормальных условий труда и ТБ |  |  | 8 258,97 | 19 572,65 |  | 5 361,44 |  |  |
|  | содержание управляющей компании |  |  | 75 696,99 | 179 391,63 |  | 49 139,84 |  |  |
|  | оплата больничных листов (первые 3 дня) |  |  | 1 093,23 | 1 819,71 |  | 709,69 |  |  |
|  | компенсация услуг личного транспорта |  |  | 173,28 |  |  |  |
|  | расходы на подписку и приобретение литературы |  |  | 264,65 |  |  |  |
|  | представительские расходы |  |  | 198,98 |  |  |  |
|  | типографские расходы |  |  | 69,31 |  |  |  |
|  | подбор персонала |  |  | 64,88 |  |  |  |
|  | - налог на имущество организаций | 24 310,68 | 34 738,07 | 25 358,76 | 60 096,8 | 33 430,13 | 26 666,70 | 60 096,83 | Величина расходов на налоги принята исходя из фактических расходов за 2014 г. и с учетом плана организации |
|  | - земельный налог | 2,97 | 7,11 | 5,19 | 12,3 | 6,85 | 5,46 | 12,31 |
|  | - транспортный налог | 99,59 | 239,35 | 174,72 | 414,1 | 230,33 | 183,73 | 414,07 |
|  | - водный налог | 21 401,00 | 42 554,82 | 31 064,98 | 73 619,8 | 54 521,55 | 19 098,26 | 73 619,80 |
| **2.** | **Внереализационные расходы, всего, в т.ч.:** | **136 313,51** | **434 327,85** | **317 058,89** | **751 386,74** | **55 834,75** | **44 538,52** | **100 373,26** |  |
|  | расходы по сомнительным долгам | 35 665,04 | 28 001,71 | 20 441,22 | 48 442,9 |  |  |  | ЛенРТК в НВВ на 2016 г. не включены расходы по сомнительным долгам, т.к. организация не оказывает услуги теплоснабжения населению. |
|  | другие обоснованные расходы, в том числе: | 100 648,47 | 406 326,13 | 296 617,7 | 702 943,8 | 55 834,75 | 44 538,52 | 100 373,26 |  |
|  | - расходы на услуги банков | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | - расходы на обслуживание заемных средств | 100 648,47 | 406 326,13 | 296 617,67 | 702 943,8 | 55 834,75 | 44 538,52 | 100 373,26 | Суммарные расходы на возврат и обслуживание заемных средств, которые несет ПАО «ОГК-2» в целом по всем филиалам России, делятся между филиалами. На 2016 год доля расходов, отнесенная на филиал «Киришская ГРЭС», составляет 9,69 %.  Организацией представлены кредитные договоры. При этом расчет предъявленной величины указанных расходов не предоставлен. В связи с этим, ЛенРТК приняты в расчет НВВ на 2016 г. расходы по кредитам в объеме, обеспечивающем доступность услуг теплоснабжения потребителям |
| **3** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | **36 066,27** | **68 668,74** | **50 128,11** | **118 796,9** |  | **41 400,89** |  |  |
| 3.1 | Денежные выплаты социального характера | 12 259,67 | 33 646,38 | 24 561,82 | 58 208,2 |  | 13 068,81 |  | Принято исходя из ожидаемого значения за 2015 г. с учетом индекса 1,066 |
| 3.2 | Прочие расходы (на благотворительность, спортивно-культурные мероприятия, новогодние детские подарки, на уплату членских взносов в Ленинградскую областную торгово-промышленную палату и проч. ) | 23 806,60 | 35 022,37 | 25 566,29 | 60 588,7 |  | 28 332,08 |  | Принято и с учетом фактической величины за 2014 г. и ожидаемой величины за 2015 г. |
| 3.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,0 |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Налог на прибыль | 9 016,57 | 17 167,19 | 12 532,03 | 29 699,2 |  | 10 350,22 |  |  |
| **5** | **Необходимая валовая выручка, всего** | **2 596 850 ,97** | **6 473 432,36** | **3 183 959,30** | **9 657 391,66** | **4 863 145,77** | **2 627 140,44** | **7 490 286,21** |  |
| 5.1 | операционные | 534 893,68 | 2 811 414,76 | 682 107,40 | 3 493 522,16 | 2 031 934,96 | 505 565,49 | 2 537 500,45 |  |
| 5.2 | неподконтрольные | 401 132,42 | 1 092 850,15 | 634 333,55 | 1 727 183,70 | 633 872,01 | 312 986,73 | 936 508,52 |  |
| 5.3 | ресурсы | 1 624 758,61 | 2 500 498,70 | 1 817 390,24 | 4 317 888,94 | 2 210 907,77 | 1 763 968,58 | 3 974 876,35 |  |
| 5.4 | норм.прибыль | 36 066,27 | 68 668,74 | 50 128,11 | 118 796,86 | 0,00 | 41 400,89 | 0,00 |  |
| 5.5 | расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |

С учетом выполненной корректировки НВВ на 2016 г. объем средств, который необходимо исключить из плановой НВВ на 2019 г., составил 46 926,63 тыс. руб.

* 1. **Формирование НВВ на 2017 г. с учетом корректировки по предписанию ФАС России**

Формирование НВВ на 2017 г. (второй год долгосрочного периода) выполнено с учетом фактических расходов за 2015 г., ожидаемых расходов в 2016 г., утвержденных ЛенРТК операционных расходов на 2016 г. и заявки организации на 2017 г. Распределение расходов по ТЭЦ без ПГУ между тепловой и электрической энергией выполнено с учетом распределения расхода условного топлива, необходимого на отпуск каждого вида энергии (см. п.5.3).

| **№ п/п** | **Показатели** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2017 г.** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным предприятия** | **Ожид. по данным предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Предложение организации по корректировке** | **Принято ЛенРТК** |
| **т/э** | **т/э** | **т/э** | **т/э** | **т/э** |
| **1** | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего, в т.ч.:** | 1 959 398,10 | **2 577 635,96** | **2 541 201,04** | **2 604 046,52** | 2 392 707,73 |  |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | 53 532,63 | 79 553,05 | 79 301,14 | 83 482,97 | 82 198,01 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.2 | расходы на топливо | 1 567 617,90 | 1 794 413,88 | 1 763 968,58 | 1 808 824,08 | 1 764 515,54 | См. п.5.3 |
|  | газ |  | 1 764 794,75 | 1 734 651,86 | 1 808 824,08 | 1 764 515,54 |  |
|  | мазут |  | 29 619,13 | 29 316,72 |  |  |  |
|  | прочие энергетические ресурсы | 4 301,70 | 0,00 |  | 0,00 |  |  |
| 1.3 | амортизация основных средств и нематериальных активов | 45 846,37 | 120 333,65 | 119 952,60 | 129 351,00 | 45 846,37 |  |
| 1.4 | оплата труда | 85 761,77 | 92 169,62 | 91 877,75 | 96 722,80 | 95 234,05 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.5 | отчисления на социальные нужды | 24 740,37 | 29 168,96 | 25 303,13 | 30 609,91 | 27 472,91 | Размер отчислений принят ЛенРТК на уровне фактической величины за 2015 г.- 28,8% от ФОТ |
| 1.6 | ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 71 267,97 | 126 134,14 | 125 734,72 | 132 365,16 | 130 327,81 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.7 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 23 406,72 | 83 399,97 | 83 399,97 | 87 519,93 | 86 446,57 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.8 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Расходы по данной статье включают в себя плату за услуги объектов ФОРЭМ, на стоимость тепловой энергии не относятся. |
| 1.9 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 37 843,54 | 65 269,28 | 65 062,60 | 68 493,58 | 67 439,33 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.10 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 4 093,11 | 4 231,59 | 4 218,19 | 3 878,96 | 4 093,11 | Принято ЛенРТК на уровне факта 2015 г. |
| 1.11 | арендная плата | 18 058,89 | 52 764,42 | 52 597,34 | 10 035,60 | 10 035,60 | Принято на уровне предложения организации с учетом снижения в связи с выкупом земельных участков |
| 1.12 | расходы на служебные командировки | 1 383,95 | 2 894,49 | 2 885,32 | 3 037,48 | 2 990,73 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.13 | расходы на обучение персонала | 609,49 | 2 099,67 | 2 093,03 | 2 203,40 | 2 169,48 |
| 1.14 | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 5 016,39 | 10 104,58 | 10 072,58 | 14 672,27 | 5 016,39 | Принято ЛенРТК на уровне факта 2015 г. |
| 1.15 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе: | 15 917,30 | 115 098,66 | 114 734,08 | 132 849,39 | 68 921,84 |  |
|  | операционные | 4 223,27 | 55 386,44 | 55 210,96 | 72 470,72 | 57 227,81 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
|  | - налог на имущество организаций | 8 482,19 | 26 751,41 | 26 666,70 | 30 995,06 | 8 482,19 | Принято ЛенРТК на уровне факта 2015 г. |
|  | - земельный налог | 873,14 | 5,48 | 5,46 | 9 368,29 | 873,14 | Принято ЛенРТК на уровне факта 2015 г. |
|  | - транспортный налог | 12,12 | 184,32 | 183,73 | 119,79 | 12,12 | Принято ЛенРТК на уровне факта 2015 г. |
|  | - водный налог | 2 326,58 | 32 771,01 | 19 098,26 | 19 895,53 | 2 326,58 | Принято ЛенРТК на уровне факта 2015 г. |
| **2.** | **Внереализационные расходы, всего, в т.ч.:** | 59 678,61 | **44 680,00** | **44 538,52** | **434 722,45** | **42 281,49** |  |
| 2.1 | расходы по сомнительным долгам | 21 765,19 | 0,00 |  | 11 065,61 | 0,00 | ЛенРТК не учтены расходы по сомнительным долгам, т.к. организация не оказывает услуги теплоснабжения населению. |
| 2.2 | другие обоснованные расходы, в том числе: | 37 913,42 | 44 680,00 | 44 538,52 | 423 656,84 | 42 281,49 |  |
|  | - расходы на услуги банков | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 62,80 | 0,00 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
|  | - расходы на обслуживание заемных средств | 37 883,18 | 44 680,00 | 44 538,52 | 423 594,03 | 42 281,49 | Суммарные расходы на возврат и обслуживание заемных средств, которые несет ПАО «ОГК-2» в целом по всем филиалам России, делятся между филиалами. Организацией представлены кредитные договоры. ЛенРТК приняты в расчет НВВ расходы по кредитам исходя из фактической величины за 2015 г. с учетом ИПЦ 2016 г. (1,066) и 2017 г.(1,047). |
| **3** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | 417 960,70 | **41 400,89** | **41 400,89** | **85 435,69** | **50 000** |  |
|  | - денежные выплаты социального характера | 5 388,67 | 24 561,82 | 13 068,81 | 10 407,58 | 13 683,04 | Принято исходя из плана на 2016 г. с индексом 1,047 |
|  | - прочие расходы | 412 572,02 | 16 839,07 | 28 332,08 | 75 028,11 | 36 316,96 |  |
| **4** | **Налог на прибыль** | **0,00** | **10 350,22** | **10 350,22** | **11 418,64** | **12 500,00** | Налог на прибыль оплачивается в целом по ПАО «ОГК-2» с учетом финансового результата всех филиалов организации. В связи с этим, отчет по налогу на прибыль по филиалу «Киришская ГРЭС» не предоставляется. |
| **5** | **Необходимая валовая выручка, всего** | 2 437 037,40 | **2 674 067,07** | **2 627 140,44** | **3 135 623,30** | **2 497 489,22** |  |
| 5.1 | операционные | 278 059,58 | 506 906,66 | 505 565,49 | 546 358,84 | 524 033,79 |  |
| 5.2 | неподконтрольные | 169 097,53 | 331 345,63 | 312 986,73 | 695 004,69 | 158 939,89 |  |
| 5.3 | ресурсы | 1 571 919,60 | 1 794 413,88 | 1 763 968,58 | 1 808 824,08 | 1 764 515,54 |  |
| 5.4 | норм.прибыль | 417 960,70 | 41 400,89 | 41 400,89 | 85 435,69 | 50 000,00 |  |
| 5.5 | расчетная предпринимательская прибыль |  |  |  |  |  |  |

С учетом выполненной корректировки НВВ на 2017 г. объем средств, который необходимо исключить из плановой НВВ на 2019 г., составил 219 880,04 тыс. руб.

* 1. **Формирование НВВ на 2018 г. с учетом корректировки по предписанию ФАС России**

Формирование НВВ на 2018 г. выполнено с учетом фактических расходов за 2016 г., ожидаемых расходов в 2017 г., утвержденных ЛенРТК операционных расходов на 2017 г. и заявки организации на 2018 г. Распределение расходов по ТЭЦ без ПГУ между тепловой и электрической энергией выполнено с учетом распределения расхода условного топлива, необходимого на отпуск каждого вида энергии (см. п.5.4).

| **№ п/п** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2018 г.** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным предприятия** | **Ожид. по данным предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Предложение организации по корректировке** | **Принято ЛенРТК** |
| **т/э** | **т/э** | **т/э** | **т/э** | **т/э** |
| **1** | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего.ю в т.ч.:** | **2 127 621,23** | 2 452 866,20 | **2 392 707,73** | 3 089 759,66 | **2 570 914,63** |  |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | 70 653,52 | 86 351,55 | 82 198,01 | 84 899,92 | 84 386,94 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.2 | расходы на топливо | 1 676 291,99 | 1 855 602,45 | 1 764 515,54 | 2 246 590,53 | 1 922 817,14 | См. п.5.4 |
|  | газ | 1 676 291,99 | 1 855 602,45 | 1 764 515,54 | 2 246 590,53 | 1 922 817,14 |  |
|  | мазут |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие энергетические ресурсы | 4 133,85 | 3 954,09 | 0,0 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.3 | амортизация основных средств и нематериальных активов | 45 700,56 | 62 008,83 | 45 846,37 | 148 173,05 | 45 700,6 |  |
| 1.4 | оплата труда | 98 834,03 | 125 960,64 | 95 234,05 | 98 364,46 | 97 770,13 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.5 | отчисления на социальные нужды | 28 261,99 | 35 189,93 | 27 472,91 | 28 662,59 | 27 957,76 | Размер отчислений принят ЛенРТК на уровне фактической величины за 2016 г.- 28,6% от ФОТ |
| 1.6 | ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 93 857,22 | 100 927,84 | 130 327,81 | 134 611,78 | 133 798,44 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.7 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 28 007,23 | 34 496,93 | 86 446,57 | 89 005,39 | 88 748,64 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.8 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Расходы по данной статье включают в себя плату за услуги объектов ФОРЭМ, на стоимость тепловой энергии не относятся. |
| 1.9 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 44 510,55 | 75 422,64 | 67 439,33 | 69 656,11 | 69 235,24 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.10 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 1 425,92 | 2 670,32 | 4 093,11 | 3 414,95 | 2 039,58 | Принято ЛенРТК на уровне фактических суммарных расходов по ТЭЦ за 2016 г. (4049,9 тыс. руб.) с распределением расходов между э/э и т/э пропорционально расходу топлива. |
| 1.11 | арендная плата | 8 790,98 | 17 213,33 | 10 035,60 | 11 543,31 | 9 382,14 | Принято ЛенРТК на уровне плановых суммарных расходов по ТЭЦ за 2018 г. (с учетом изменения договоров аренды) с распределением расходов между э/э и т/э пропорционально расходу топлива. |
| 1.12 | расходы на служебные командировки | 1 080,49 | 1 565,52 | 2 990,73 | 3 089,03 | 3 070,37 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
| 1.13 | расходы на обучение персонала | 512,38 | 595,36 | 2 169,48 | 2 240,80 | 2 227,26 |
| 1.14 | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 4 918,49 | 5 251,72 | 5 016,39 | 16 414,27 | 9 977,52 | Принято ЛенРТК на уровне фактических суммарных расходов по ТЭЦ за 2016 г. (19 812  тыс. руб.) с распределением расходов между э/э и т/э пропорционально расходу топлива. |
| 1.15 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе: | 20 642,04 | 45 655,06 | 68 921,84 | 153 093,49 | 73 802,90 |  |
|  | операционные | 5 590,93 | 13 095,03 | 57 227,81 | 73 700,75 | 58 751,79 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
|  | - налог на имущество организаций | 9 418,89 | 12 634,49 | 8 482,19 | 40 147,94 | 9 418,89 | Принято ЛенРТК на уровне факта 2016 г. |
|  | - земельный налог | 2 847,87 | 3 576,12 | 873,14 | 10 982,97 | 2 847,87 | Принято ЛенРТК на уровне факта 2016 г. |
|  | - транспортный налог | 0,97 | 9,78 | 12,12 | 136,96 | 0,97 | Принято ЛенРТК на уровне факта 2016 г. |
|  | - водный налог | 2 783,37 | 16 339,64 | 2 326,58 | 28 124,87 | 2 783,37 | Принято ЛенРТК на уровне факта 2016 г. |
| **2.** | **Внереализационные расходы, всего, в т.ч.:** | **116 985,56** | **287 089,49** | **42 281,49** | **360 336,71** | **43 845,91** |  |
| 2.1 | расходы по сомнительным долгам | 32 991,67 | 11 558,65 | 0,00 | 29 965,93 | 0,00 | ЛенРТК не учтены расходы по сомнительным долгам, т.к. организация не оказывает услуги теплоснабжения населению. |
| 2.2 | расходы на вывод из эксплуатации (в тот числе на консервацию) и вывод из консервации | 123,95 | 332,62 | 0,0 |  | 0,00 | Расходы не обоснованы организацией |
| 2.3 | другие обоснованные расходы, в том числе: | 83 869,94 | 275 198,22 | 42 281,49 | 330 370,78 | 43 845,91 |  |
|  | - расходы на услуги банков | 25,62 | 59,22 | 0,00 | 72,24 | 0,00 | Операционные расходы приняты ЛенРТК с учетом базовых расходов, ИПЦ и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. |
|  | - расходы на обслуживание заемных средств | 83 844,31 | 275 139,00 | 42 281,49 | 330 298,55 | 43 845,91 | Суммарные расходы на возврат и обслуживание заемных средств, которые несет ПАО «ОГК-2» в целом по всем филиалам России, делятся между филиалами. Организацией представлены кредитные договоры. ЛенРТК приняты в расчет НВВ расходы по кредитам исходя из принятой в тариф 2017 года величины с учетом ИПЦ 2018 г. (1,037). |
| **3** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | **302 055,62** | **96 854,18** | **50 000** | **38 120,36** | **53 500,00** |  |
|  | - денежные выплаты социального характера | 1 072,91 | 3 288,32 | 13 683,04 | 12 897,91 | 14 189,31 | Принято исходя из плана на 2017 г. с индексом 1,037 |
|  | - прочие расходы | 300 982,70 | 93 565,86 | 36 316,96 | 25 222,45 | 39 310,69 |  |
|  | Расчетная предпринимательская прибыль |  |  |  | 42 158,46 |  |  |
| **4** | **Налог на прибыль** | **0,0** | **0,0** | **12 500,00** | **9 530,09** | **12 825,00** | Налог на прибыль оплачивается в целом по ПАО «ОГК-2» с учетом финансового результата всех филиалов организации. В связи с этим, отчет по налогу на прибыль по филиалу «Киришская ГРЭС» не предоставляется. |
| **5** | **Необходимая валовая выручка, всего** | **2 546 662,41** | **2 836 809,87** | **2 497 489,22** | **3 539 905,27** | **2 681 635,54** |  |
| 5.1 | операционные | 343 195,91 | 438 807,34 | 524 033,79 | 555 640,46 | 537 988,81 |  |
| 5.2 | неподконтрольные | 220 985,04 | 441 591,81 | 158 939,89 | 657 395,47 | 167 329,59 |  |
| 5.3 | ресурсы | 1 680 425,85 | 1 859 556,54 | 1 764 515,54 | 2 246 590,53 | 1 922 817,14 |  |
| 5.4 | норм.прибыль | 302 055,62 | 96 854,18 | 50 000,00 | 38 120,36 | 53 500,00 |  |
| 5.5 | расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 42 158,46 | 0,00 |  |
|  | уровень РПП |  |  |  | 5,0% |  |  |

С учетом выполненной корректировки НВВ на 2018 г. объем средств, который необходимо исключить из плановой НВВ на 2019 г., составил 50 835,75 тыс. руб.

* 1. **Формирование НВВ на 2019 г. с учетом корректировки НВВ на 2016-2018 гг. по предписанию ФАС России**
     1. Приказом ЛенРТК от 20.12.2018 г. № 553-п утверждены долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «ОГК-2» «Киришская ГРЭС» и тарифы на тепловую энергию:

- долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Динамика изменения расходов на топливо (понижающий коэффициент к планируемым нормативам удельного расхода условного топлива) |
| тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Муниципальное образование «Киришское городское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности) | 2019 | 591 246,26 | 1,0 | 0,925 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,962 |
| 2021 | - | 1,0 | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 | 1,0 |
| 2023 | - | 1,0 | 1,0 |

- тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии:

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный 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 «Киришское городское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 336,65 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 343,39 | - | - | - | - | - |

Расчетные тарифы на тепловую энергию в виде пара на 2019 г.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Параметры пара | 1 полугодие 2019 г. | 2 полугодие 2019 г. |
| пар 2,5-7 кг/см2 | 1 098,81 | 1 157,05 |
| пар 7-13 кг/см2 | 1 102,09 | 1 160,50 |
| пар свыше 13,0 кг/см2 | 1 108,41 | 1 167,15 |
| пар 70,0 кг/см2 | 816,64 | 847,27 |

С 01.01.2019 г. в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на тепловую энергию, отпускаемую в паре, и тарифы на теплоноситель в виде пара не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии и (или) теплоносителя.

Утвержденные тарифы на тепловую энергию на 2019 г. сформированы исходя из балансовых показателей, утвержденных для Ленинградской области приказом ФАС России от 16.11.2018 № 1570/18-ДСП, и необходимой валовой выручки по реализации тепловой энергии в размере 2 989 451,98 тыс. руб. (суммарные расходы по ТЭЦ составили 9 079 541,20 тыс. руб.).

Расходы на топливо, включенные в указанную НВВ на 2019 г., рассчитаны ЛенРТК с учетом объема условного топлива на 2019-2023 гг. исходя из объемов отпуска электрической и тепловой энергии и нормативов удельного расхода (НУР) условного топлива.

На 2019-2021 гг. приказом Минэнерго России от 20 июня 2018 г. № 473 утверждены нормативы удельного расхода условного топлива для филиала ПАО «ОГК-2» -Киришской ГРЭС без ПГУ в размере:

- НУР условного топлива на отпуск электрической энергии – 300,1 г/кВт.ч,

- НУР условного топлива на отпуск тепловой энергии – 163,4 кг/Гкал.

Утвержденные НУР условного топлива рассчитаны с применением теплового метода распределения расхода топлива между тепловой и электрической энергией. В целях сглаживания тарифных последствий, возникающих из-за изменения метода распределения расхода топлива, ЛенРТК установлен переходный период 2019-2021 гг., на который устанавливаются понижающие коэффициенты к утвержденным ФАС России нормативам удельного расхода условного топлива, характеризующие динамику изменения расходов на топливо в течение переходного периода.

До корректировки показателей на 2018 г. по предписанию ФАС России были утверждены следующие понижающие коэффициенты:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | НУР на э/э | НУР на т/э | понижающий коэффициент к утв. НУР | Расход топлива на отпуск э/э | Расход топлива на отпуск на т/э | Расход топлива, всего | Коэффициент отнесения расходов ТЭЦ между видами энергии | |
| гу.т./кВт.ч | кгу.т./Гкал | тут | тут | тут | э/э | т/э |
| 2018 г. | 337,46 | 144,98 |  |  |  |  |  |  |
| 2019 г. | 329,04 | 151,12 | 0,925 | 435,05 | 470,98 | 906,03 | 0,480 | 0,520 |
| 2020 г. | 314,57 | 157,26 | 0,962 | 415,92 | 490,11 | 906,03 | 0,459 | 0,541 |
| 2021 г. | 300,10 | 163,40 | 1,00 | 396,79 | 509,24 | 906,03 | 0,438 | 0,562 |
| 2022 г. | 300,10 | 163,40 | 1,00 | 396,79 | 509,24 | 906,03 | 0,438 | 0,562 |
| 2023 г. | 300,10 | 163,40 | 1,00 | 396,79 | 509,24 | 906,03 | 0,438 | 0,562 |

В соответствии с коэффициентами отнесения расходов по ТЭЦ между видами энергии, расходы на производство электроэнергии и тепловой энергии в 2019 г. до корректировки составили:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | э/э | т/э | ТЭЦ, всего |
| Необходимая валовая выручка, всего | **6 090 089,22** | **2 989 451,98** | **9 079 541,20** |
| операционные | 3 197 324,91 | 591 246,26 | **3 788 571,17** |
| неподконтрольные | 721 507,28 | 269 248,76 | **990 756,04** |
| ресурсы | 2 171 257,04 | 2 089 212,40 | **4 260 469,4** |
| норм.прибыль | 0,00 | 997,97 | **997,97** |
| РПП |  | 38 746,60 | **38 746,60** |

* + 1. В результате корректировки принятых в расчет тарифов для Киришской ГРЭС НУР условного топлива на 2016-2018 гг. понижающие коэффициенты составляют:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | НУР на э/э | НУР на т/э | понижающий коэффициент к утв. НУР | Расход топлива на отпуск э/э | Расход топлива на отпуск на т/э | Расход топлива, всего | Коэффициент отнесения расходов ТЭЦ между видами энергии | |
| гу.т./кВт.ч | кгу.т./Гкал | тут | тут | тут | э/э | т/э |
| 2018 г. | 332,20 | 143,00 |  |  |  |  |  |  |
| 2019 г. | 332,16 | 149,80 | 0,917 | 439,17 | 466,85 | 906,03 | 0,485 | 0,515 |
| 2020 г. | 316,13 | 156,60 | 0,958 | 417,98 | 488,05 | 906,03 | 0,461 | 0,539 |
| 2021 г. | 300,10 | 163,40 | 1,00 | 396,79 | 509,24 | 906,03 | 0,438 | 0,562 |
| 2022 г. | 300,10 | 163,40 | 1,00 | 396,79 | 509,24 | 906,03 | 0,438 | 0,562 |
| 2023 г. | 300,10 | 163,40 | 1,00 | 396,79 | 509,24 | 906,03 | 0,438 | 0,562 |

В соответствии с откорректированными объемами топлива и коэффициентами отнесения расходов по ТЭЦ между видами энергии, расходы на производство электроэнергии и тепловой энергии в 2019 г. составляют:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | э/э | т/э | ТЭЦ, всего |
| Необходимая валовая выручка, всего | **6 094 442,61** | **2 968 474,77** | **9 062 917,38** |
| операционные | 3 199 906,33 | 588 664,84 | **3 788 571,17** |
| неподконтрольные | 722 142,93 | 268 613,10 | **990 756,04** |
| ресурсы | 2 172 393,35 | 2 071 613,10 | **4 244 006,4** |
| норм.прибыль | 0,00 | 997,97 | **997,97** |
| РПП |  | 38 585,76 | **38 585,76** |

* + 1. С учетом выполненной корректировки НВВ на 2016-2018 гг. суммарный объем средств, который необходимо исключить из плановой НВВ на 2019 г., составил 317 642,42 тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | т/э |
| Расчетная необходимая валовая выручка по реализации т/э в 2019 г. | 2 968 474,77 |
| Учет фин. результата за 2016-2018 гг. по предписанию ФАС | -317 642,42 |
| Итого НВВ на 2019 г. | 2 650 832,35 |

1. **Предлагаемое тарифное решение**

По результатам выполненной корректировки расчетов за 2016-2019 гг. сформированы долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «ОГК-2» (филиал «Киришская ГРЭС») на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Динамика изменения расходов на топливо (понижающий коэффициент к планируемым нормативам удельного расхода условного топлива) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Муниципальное образование «Киришское городское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности) | 2019 | 588 664,84 | 1,0 | 0,917 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,958 |
| 2021 | - | 1,0 | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 | 1,0 |
| 2023 | - | 1,0 | 1,0 |

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2019 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2019 г., тарифы в сфере теплоснабжения для организации составят:

- тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии:

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный 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 «Киришское городское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 336,65 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 341,66 | - | - | - | - | - |

Расчетные тарифы на тепловую энергию в виде пара на 2019 г.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Параметры пара | 1 полугодие 2019 г. | 2 полугодие 2019 г. |
| пар 2,5-7 кг/см2 | 982,77 | 982,77 |
| пар 7-13 кг/см2 | 982,77 | 982,77 |
| пар свыше 13,0 кг/см2 | 982,77 | 982,77 |
| пар 70,0 кг/см2 | 982,77 | 982,99 |

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

**25. По вопросу повестки «Об определении величины сглаживания необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 31.12.2016»** выступил председатель ЛенРТК –   
Кийски А.В. и сообщил, что пунктом 5 перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания «О механизмах регулирования деятельности и финансового оздоровления открытого акционерного общества «Ленэнерго» от 23.06.2015 № Пр-1235 (далее – поручение Президента Российской Федерации) Правительству Ленинградской области в срок до 01.11.2015 года необходимо обеспечить установление долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с учетом полного возврата накопленных выпадающих доходов и переноса тарифной выручки (сглаживания)   
ПАО «Ленэнерго». Ответственным за выполнение данного поручения назначена ФАС России.

Накопленная величина изменений необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», определяемой для целей сглаживания тарифов (далее – сглаживание) на 2011-2019 гг. в соответствии с пунктом 40 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (далее – Методические указания) с учетом нормы доходности и фактического финансирования инвестиционной программы, составляет по состоянию на 31.12.2016 г.:   
– 13 722 475,8 тыс. руб.

Так как, указанная величина сглаживания образовалась в период деятельности 2011-2016 гг. и ранее была обоснована невозможность внесения изменений в приказ ЛенРТК от 30.12.2016   
№ 567-п (подробное обоснование по данной позиции приведено в Протоколе заседания Правления ЛенРТК №20 от 13.07.2018 г.; данная позиция подтверждена определением Верховного суда Российской Федерации от 05.09.2018 г. № № 33-АПГ18-15), и возможность принятия отдельного нормативного акта, касающегося только величины недополученных доходов ПАО «Ленэнерго»   
(в виде сглаживания) и срока их возмещения, величину: – 13 722 475,8 тыс. руб. можно признать как полную величину недополученных доходов от сглаживания за период 2011-2016 годов.

Согласно решению Верховного суда Российской Федерации от 11.04.2018 г. № 33-АПГ18-6 (далее – решение Верховного суда Российской Федерации), исходя из системного толкования положений пункта 7, а также пунктов 33, 37 Основ ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетике», с учетом понятия «период регулирования» как период не менее   
12 месяцев, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, на который рассчитываются цены (тарифы), следует признать, что в целях сглаживания роста тарифов неучтенные расходы и недополученные доходы могут учитываться в течение периода, который не может быть более 5 лет, начиная с годового периода регулирования, следующего за годовым периодом в котором они были выявлены. При этом перераспределение НВВ может быть произведено в течение 5 лет и относиться к нескольким долгосрочным периодам регулирования.

С учетом того, что выпадающие доходы за 2011-2015 годы, подлежащие в полном объеме к включению в НВВ 2017 года были выявлены решением Верховного суда Российской Федерации, принятого по апелляционной жалобе ПАО «Ленэнерго» на решение Ленинградского областного суда в 2018 году, представляется возможным предусмотреть срок возврата величины накопленного сглаживания до 31.12.2023 г.

Сумма накопленного сглаживания на 31.12.2018 г. будет определена не ранее 28.02.2019 г. по результатам формирования бухгалтерской отчетности ПАО «Ленэнерго» за 2018 год и утверждения Минэнерго РФ отчета о выполнении инвестиционной программы компании   
за 2018 год.

Расчет величины накопленного сглаживания ПАО «Ленэнерго».

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Сглаживание по тарифному решению** | **Годовая норма доходности** | **Накопленная норма доходности на: 31.12.2016** | **Финансирование ИП, тыс. руб.** | |
| **план** | **факт** |
| 2011 | -3 691 079,18 | 1,12 | 1,904 | 5 324 258 | 4 101 235 |
| 2012 | -2 055 023,57 | 1,12 | 1,700 | 3 468 806 | 3 662 991 |
| 2013 | -204 197,77 | 1,11 | 1,52 | 4 920 049 | 5 404 542 |
| 2014 | -919 257,01 | 1,11 | 1,37 | 3 520 317 | 8 320 290 |
| 2015 | -1 271 994,32 | 1,11 | 1,23 | 9 589 500 | 4 368 471 |
| 2016 | -1 226 599,98 | 1,11 | 1,11 | 14 310 821 | 11 725 890 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Итого на 31.12.2016, тыс.руб.** | |
| Сглаживание по протоколу | **-9 368 151,82** |
| Сглаживание с учетом НД | **-15 018 774,28** |
| Сглаживание с корр-ки по ИП | **-13 722 475,80** |

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить накопленную величину изменений необходимой валовой выручки, определяемой для целей сглаживания тарифов (величина накопленного сглаживания)   
ПАО «Ленэнерго», определяемую в соответствии с пунктом 40 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, по итогам 2016 года в размере:   
– 13 722 475,80 тыс. рублей (со знаком минус).

2. Предусмотреть возврат величины накопленного сглаживания в виде недополученных доходов через включение их в необходимую валовую выручку ПАО «Ленэнерго» до 31 декабря 2023 года.

**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 29 декабря 2018 года № 728-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2019 году»** консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В., изложила основные положения Экспертного заключения по результатам исполнения Предписания ФАС России от 15.01.2019 № СП/1574/19 ООО «РКС-Энерго».

Пояснила, что в результате исполнения Предписания был произведен пересмотр НВВ ООО «РКС-Энерго» на 2019 год с 776 163 165 руб. до 736 241 010 руб.

В целях исполнения предписания Фас России ЛенРТК устранены нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, а именно:

* 1. Исключены в соответствии с действующим законодательством из состава НВВ ООО «РКС-энерго» 2019 года выявленные ФАС России экономически необоснованные расходы по статьям затрат:

- «Амортизация» за 2016, 2017 гг. в части учета расходов по плановым вводам;

- «Юридические и информационные услуги» в размере 4 105,50 тыс. руб. (2016п), за 2017 г.;

- «Аренда» на 2016 г. - в размере 42 911,64 тыс. руб., на 2017 г. - 46 092,38 тыс. руб.

- «Расходы на страхование» (в части необязательных видов страхования: ДМС, КАСКО) на 2016 год в размере 6 498,11 тыс.руб. и на 2017 год - 8 037,02 тыс. руб.;

2 Проведен и отражен в экспертном заключении дополнительный анализ экономической обоснованности включения в состав необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» расходов (в том числе подробный расчет со ссылкой на обосновывающие документы и материалы, принятые в расчет конечных сумм) по следующим статьям затрат: «амортизация» за 2016-2018 гг., «расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей» за 2016. 2017 гг., «внереализационные расходы» за 2016-2017 гг., «выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы» за 2018 г

3 Проведен и отражен в экспертном заключении дополнительный анализ экономической обоснованности учета точек поставки для ООО «РКС-энерго» на 2018 год с предоставлением детального расчета и реквизитов представленных обосновывающих материалов.

4. По результатам исполнения пунктов 2.2, 2.3 настоящего предписания органу исполнительной власти Ленинградской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики исключены выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» на 2019 год в размере 36 922 155 руб.

Отметила, что расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» на 2019 г. для тарифной группа «Прочие потребители» подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт произведен с использованием формулы 31 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17.

Присутствующий на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель ООО «РКС-энерго» директор по экономике ООО «РКС-энерго» Пономарев Константин Александрович (действующий по доверенности № 33/2019 от 29.01.2019) отметил правомерность действия ЛенРТК в части исполнения Предписания ФАС России.

**Правление приняло решение:**

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «РКС-энерго», поставляющего электрическую энергию на розничном рынке на территории Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | |
| руб./квт·ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» | 0,30370 | 0,30370 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» | |
| руб./квт·ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» | 0,16742 | 0,71325 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области | Тарифная группа «Прочие потребители»  подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | Сбытовая надбавка | |
| руб./ кВт.ч | руб./ кВт.ч |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» | менее 670 кВт | 0,14339 | 0,32065 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 0,01725 | 0,08023 |
| не менее 10 МВт | 0,04780 | 0,10688 |

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

**26.1. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 декабря 2018 года № 728-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2019 году»** консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В., изложила основные положения Экспертного заключения по результатам исполнения Предписания ФАС России от 15.01.2019 № СП/1572/19 ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Пояснила, что в результате исполнения Предписания был произведен пересмотр НВВ ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2019 год с 120 563 006 руб. до 103 611 188 руб.

В целях исполнения предписания Фас России ЛенРТК устранены нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, а именно:

1 Исключены в соответствии с действующим законодательством из состава необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 2019 года выявленные ФАС России экономически необоснованные расходы по статьям затрат:

- «амортизация» за 2016 год в размере 46,88 тыс. руб.;

- «оплата работ и услуг сторонних организаций» за 2016 год - 2 186, 7 тыс. руб., за 2017 год - 909,11 тыс. руб.;

- «прибыль на прочие цели» за 2015 г. в размере 6 953,46 тыс. руб.; за 2016 г. - в размере 6 981,47 тыс. руб.; за 2017 г. - в размере 7 309,59 тыс. руб.

2 Проведен и отражен в экспертном заключении дополнительный анализ экономической обоснованности включения в состав необходимой валовой выручки ООО «Русэнергосбыт» расходов (в том числе подробный расчет со ссылкой на обосновывающие документы и материалы, принятые в расчет конечных сумм) по статьям затрат: «амортизация» за 2016, 2017, 2018 гг.; «оплата работ и услуг сторонних организаций» за 2014, 2015 гг.; «расходы на обслуживание кредитов» за 2014, 2015, 2016, 2017 гг.; «арендная плата» за 2016, 2017 гг., «налоги и сборы» за 2016 г.; «другие прочие расходы» за 2017 г.; «результаты деятельности за предыдущий период регулирования» за 2018 г., «расходы на формирование резерва по сомнительном долгам» за 2018 г., «расчетная предпринимательская прибыль» за 2018 г., «налоги» за 2018 г., «выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы» за 2018 г.

3 Проведен и отражен в экспертном заключении дополнительный анализ экономической обоснованности учета точек поставки для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2018 год с предоставлением детального расчета и реквизитов представленных обосновывающих материалов.

4. По результатам исполнения пунктов 2.2, 2.3 настоящего предписания органу исполнительной власти Ленинградской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики исключены выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2019 год в размере 16 951 818 руб.

Представители общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» участие в заседании правления не принимали, направив в ЛенРТК письмо с просьбой о проведении заседания правления ЛенРТК без участия представителей ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», прилагается письмо исх. от 31.01.2019 № 716-СК-РЭС/19.

**Правление приняло решение:**

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ», поставляющего электрическую энергию на розничном рынке на территории Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | |
| руб./квт·ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» | 0,29931 | 0,29931 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» | |
| руб./квт·ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» | 0,26013 | 0,52122 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области | Тарифная группа «Прочие потребители»  подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | Сбытовая надбавка | |
| руб./ кВт.ч | руб./ кВт.ч |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 |
| 1 | Общество с граниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» | менее 670 кВт | 0,16548 | 0,19026 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 0,07990 | 0,07118 |
| не менее 10 МВт | 0,05516 | 0,06342 |

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

**26.2. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 декабря 2018 года № 728-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2019 году»** консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В., изложила основные положения Экспертного заключения по результатам исполнения Предписания ФАС России от 16.01.2019 № СП/1741/19 Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания».

Пояснила, что в результате исполнения Предписания был произведен пересмотр НВВ АО «Петербургская сбытовая компания» на 2019 год с 1 499 638 640 руб. до 1 435 627 470 руб.

В целях исполнения предписания ФАС России ЛенРТК устранены нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, а именно:

1 Исключены в соответствии с действующим законодательством из состава НВВ АО «Петербургская сбытовая компания» 2019 года выявленные ФАС России экономически необоснованные расходы по статьям затрат:

- «амортизация» по плановым вводам в размере 4 512, 52 тыс. руб. (2016 г.), 5 829, 25 тыс. руб. (2017 г.);

- «юридические и информационные услуги» (в части оказания юридических услуг сторонними организациями) на 2016-2017 гг.;

- «расходы на страхование» (в части необязательных видов страхования - на ДМС на 2016 год в размере 5 199,31 тыс. руб., на 2017 год в размере 5 346,6 тыс. руб.; на страхование от несчастных случаев 103,496 тыс. руб. (2016 г.); 118,8 тыс. руб. (2017 г.), а также расходы на КАСКО);

- «аренда» на 2016 г. - 10 888, 30 тыс. руб., на 2017 г. - 10 896, 00 тыс. руб.

2 Проведен и отражен в экспертном заключении дополнительный анализ экономической обоснованности включения в состав необходимой валовой выручки АО «Петербургская сбытовая компания» расходов (в том числе, подробный расчет со ссылкой на обосновывающие документы и материалы, принятые в расчет конечных сумм) по статьям затрат: «амортизация» за 2016-2018 гг., «ремонт основных средств» за 2016-2017 гг., «расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей» за 2016-2017 гг., «внереализационные расходы» (в части процентов по кредитам и расходов на создание резервов по сомнительным долгам) за 2016-2017 гг., «выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы» за 2018 г.

3 Проведен и отражен в экспертном заключении дополнительный анализ экономической обоснованности учета точек поставки для АО «Петербургская сбытовая компания» на 2018 год с предоставлением детального расчета и реквизитов представленных обосновывающих материалов.

4. По результатам исполнения пунктов 2.2, 2.3 настоящего предписания органу исполнительной власти Ленинградской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики исключены выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки АО «Петербургская сбытовая компания» на 2019 год в размере 64 011 170 руб.

Присутствующий на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель АО «Петербургская сбытовая Помощник директора по экономике и финансам АО «Петербургская сбытовая компания» Воронин А.Н. (действующий по доверенности № 326-053 от 06.12.2018) отметил правомерность действия ЛенРТК в части исполнения Предписания ФАС России.

**Правление приняло решение:**

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Петербургская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию на розничном рынке на территории Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | |
| руб./квт·ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» | 0,24418 | 0,33279 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» | |
| руб./квт·ч | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» | 0,16813 | 0,18298 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области | Тарифная группа «Прочие потребители»  подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | Сбытовая надбавка | |
| руб./ кВт.ч | руб./ кВт.ч |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 |
| 1 | Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» | менее 670кВт | 0,15359 | 0,15359 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 0,07729 | 0,07729 |
| не менее 10 МВт | 0,05129 | 0,05129 |

**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 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области»** консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В., изложила основные положения Экспертного заключения по результатам исполнения Предписания ФАС России от 18.01.2019 № СП/2720/19 ПАО «Ленэнерго».

Пояснила, что в результате исполнения Предписания был произведен пересмотр базового уровня операционных расходов на 2012 год в размере 2 554,89 млн. руб.

Величина НВВ на долгосрочный период регулирования определена в следующих размерах:

2012 год - 5 871 692,17 тыс. руб.

2013 год - 8 165 611,23 тыс. руб.

2014 год - 7 848 328,66 тыс. руб.

2015 год - 9 508 331,70 тыс. руб.

2016 год - 10 363 846,77 тыс. руб.

2017 год - 20 746 127,65 тыс. руб.

2018 год - 14 665 830,33 тыс. руб.

2019 год - 19 185 891,09 тыс. руб.

2020 год - 29 704 393,79 тыс. руб.

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Присутствующий на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель ПАО «Ленэнерго» директор по тарифобразованию ПАО Ленэнерго» Панкстьянов Юрий Николаевич (действующий по доверенности № 249-18 от 12.09.2018) отметил правомерность действия ЛенРТК в части исполнения Предписания ФАС России.

Дополнительно попросил рассмотреть вопрос об учете расходов по итогам регулирования 2016 года в части налога на прибыль от деятельности по технологическому присоединению в размере 238 394,0 тыс. руб.

Кийски А.В. пояснил, что указанная величина была учтена при рассмотрении итогов деятельности ПАО «Ленэнерго», включаемых в состав НВВ на 2019 год в составе суммарной корректировки 1 239 000 млн. руб., учтенной при принятии тарифного решения, утвержденного приказом ЛенРТК от 29 декабря 2018 года № 727-п

**Правление приняло решение:**

1. В приложение 1 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области» цифру «2588,52» заменить на «2 554,89».
2. Приложение 2 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области» изложить в редакции

«НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ

ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевой организаций  без учета оплаты потерь |
| тыс.руб. |
| ПАО «Ленэнерго» | 2012 | 5 871 692,17 |
| 2013 | 8 165 611,23 |
| 2014 | 7 848 328,66 |
| 2015 | 9 508 331,70 |
| 2016 | 10 363 846,77 |
| 2017 | 20 746 127,65 |
| 2018 | 14 665 830,33 |
| 2019 | 19 185 891,09 |
| 2020 | 29 704 393,79 |

**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 декабря 2015 года № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области»** консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В., изложила основные положения Экспертное заключение по результатам исполнения Предписания ФАС России 26.12.2018 № СП/107200/18.

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Присутствующя на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель АО «ЛОЭСК» заместитель генерального директора АО «ЛОЭСК» по экономике и финансам Айгильдина Жанна Валерьевна (действующая по доверенности № 511/2018 от 29.12.2018), выразила свое несогласие с результатами исполнения ЛенРТК Предписания ФАС России, предоставив письмо от 01 февраля 2019 года № 00-02/225.

1. Возразила против учета в составе неподконтрольных расходов 2016 года результатов выпадающих доходов по факту 2014 года, в связи, с чем величина НВВ 2016 года оказалась завышенной.

Малерчук И.В. пояснила, что расхождения возникли в результате разной методики заполнения шаблонов по расчету тарифов. Подтвердила, что НВВ АО «ЛОЭСК» на 2016 год, установленная приказом от 30.12.2015 N 535-п составляет 5205954,3 тыс.руб., что в свою очередь влияет на величину отклонений НВВ 2016 года определенной с соответствии с предписанием ФАС России от НВВ определенной ранее.

2. Отметила ошибки оформления в части величины неподконтрольных расходов в разделах, описывающих корректировки неподконтрольных расходов и определение НВВ компании.

Малерчук И.В. пояснила, что при корректировке НВВ в части неподконтрольных расходов не учитываются расходы, предусмотренные п. 87 Основ ценообразования и капитальные вложения из прибыли.

3. Не согласилась с порядком определения статей подконтрольных расходов

Малерчук И.В. пояснила, что величина базового уровня подконтрольных расходов определена с учетом исполнения предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18.

4. Отметила, что расчет некоторых статей подконтрольных расходов определен с применением плановых индексов-дефляторов 2013 и 2014 года, что по мнению АО «ЛОЭСК» является некорректным поскольку на момент исполнения предписания ФАС России известны фактические индексы-дефляторы за рассматриваемый период.

Малерчук И.В. пояснила, что в целях сохранения одинакового подхода государственного регулирования тарифов и цен в электроэнергетике в отношении всех сетевых компаний, действующих на территории региона, использованы индексы-дефляторы, использованные ЛенРТК по состоянию на 31.12.2014 г.

5. Выразила несогласие с порядком определения корректировок на 2016-2018 гг. в части величины расходов на оплату процентов по кредитам, учитываемых в составе подконтрольных и неподконтрольных расходов.

Малерчук И.В. пояснила, что для устранения замечаний АО «ЛОЭСК» произведен перерасчет корректировок АО «ЛОЭСК» в части;

- Величина корректировки НВВ АО «ЛОЭСК», связанная с нецелевым расходованием денежных средств, учтенных при тарифном регулировании (перерасход подконтрольных расходов) определена в размере - 295 619,0 тыс. руб. (вместо - 342 722,7 тыс.руб.) с учетом пересмотра подконтрольных расходов, связанных с исключением величины процентов по кредитам из состава подконтрольных расходов Фактические расходы АО «ЛОЭСК» определены в размере 1 811 373 тыс. руб., подконтрольные расходы, определенные ЛенРТК в ходе корректировок составили 1 515 754 тыс. руб.

**-** Величина корректировки неподконтрольных расходов  за 2015 год пересчитана до размера 308 137,05 тыс. руб. с учетом включения в состав неподконтрольных расходов величины по уплате процентов по кредитам, определения экономически обоснованных статей затрат, включаемых в состав расходов с учетом исполнения предписания. Плановая величина по уплате процентов по кредитам определена исходя из величины, учтенной в составе подконтрольных расходов на 2015 год с учетом плановых коэффициентов индексации подконтрольных расходов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 2015 год план | 2015 факт | 2015 год факт (принятый к учету при расчете корректировки НВВ) | Отклонение | Объем корректировки НВВ |
| (гр.5=гр.4-гр.3) | (гр.6=гр.4-гр.2) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 80 906,13 | 78 600,50 | 78 600,54 | 0 | -2 305,59 |
| Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО | 109 528,93 | 75 549,10 | 75 549,07 | 0 | -33 979,86 |
| Теплоэнергия | 7 773,80 | 5 589,61 | 5 589,61 | 0 | -2 184,19 |
| Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе | 57 934,37 | 206 758,00 | 69 467,85 | 0 | 11 533,48 |
| Налоги, всего, в т.ч.: | 59 474,95 | 60 587,50 | 60 587,54 | 0 | 1 112,59 |
| плата за землю | 2 440,41 | 2 751,40 | 2 751,38 | 0 | 310,97 |
| транспортный налог | 2 091,59 | 1 753,40 | 1 753,41 | 0 | -338,18 |
| водный налог |  |  |  | 0 | 0,00 |
| негативное воздействие на окружающую среду | 524,5 | 408,7 | 408,65 | 0 | -115,85 |
| прочие налоги и сборы |  |  |  | 0 | 0,00 |
| налог на имущество | 54 418,45 | 55 674,10 | 55 674,11 | 0 | 1 255,66 |
| налог на имущество, льготируемые |  |  |  | 0 | 0,00 |
| Отчисления на социальные нужды | 219 117,15 | 215 991,10 | 215 991,07 | 0 | -3 126,08 |
| % за пользование кредитом | 200 577,62 | 339234,357 | 115 838,95 | 0 | -84 738,67 |
| Резервный фонд по сомнительным долгам |  |  |  | 0 | 0,00 |
| [Другие прочие неподконтрольные расходы](file:///\\192.168.10.104\..\AppData\Local\Microsoft\Windows\Temporary%20Internet%20Files\Content.Outlook\E14YG3FS\Копия%20Свод%20НВВ%202017-2019%20(корректировка%20тарифной%20заявки)%20к%20правлению.xlsx#Лист6!A1) | 1 717,40 | 62 664,60 | 1 450,55 | -61 214,08 | -266,85 |
| Налог на прибыль, всего в том числе | 140 153,62 | 400 489,83 | 358 094,60 | -42 395,23 | 217 940,98 |
| Выпадающие доходы от технологического присоединения | 174 506,40 | 219 598,20 | 219 598,20 | 0 | 45 091,80 |
| Амортизация | 641 561,71 | 800 621,14 | 800 621,14 | 0 | 159 059,43 |
| амортизация, учитываемая при налогообложении | 641 561,71 | 800 621,14 | 800 621,14 | 0 | 159 059,43 |
| амортизация, не учитываемая при налогообложении | 0 |  | 0 | 0 | 0,00 |
| Погашение заёмных средств | 177 036,54 | 316 283,33 | 177 036,54 | -139 246,79 | 0,00 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов (без учета прибыли на капитальные вложения) | 1 669 710,99 | 2 442 732,91 | 2 178 425,66 | -242 856,10 | 308 137,05 |
| Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНРi) |  |  |  |  | 308 137,05 |

**-** Величина корректировки неподконтрольных расходов  за 2016 год пересчитана до 547 552,4 тыс. руб. с учетом включения в состав неподконтрольных расходов величины по уплате процентов по кредитам, определения экономически обоснованных статей затрат, включаемых в состав расходов с учетом исполнения предписания. Плановая величина по уплате процентов по кредитам определена исходя из величины, учтенной в составе подконтрольных расходов на 2016 год с учетом плановых коэффициентов индексации подконтрольных расходов.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Единица измерения** | **2016 год  утверждено** | **2016 год  факт** | **2016 год  факт экономически обоснованный** | **отклонение** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 5.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 90 440,3 | 85 508,7 | 85 508,7 | -4 931,7 |
| 5.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО | тыс.руб. | 104 079,9 | 290 860,4 | 290 860,4 | 186 780,5 |
| 5.3 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | - | - |  | - |
| 5.4 | Теплоэнергия | тыс.руб. | 6 745,4 | 5 865,4 | 5 865,4 | -880,0 |
| 5.5 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 16 357,5 | 13 484,8 | 13 484,8 | -2 872,7 |
| 5.6 | Налоги, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 70 729,4 | 72 587,0 | 72 587,0 | 1 857,7 |
| 5.5.1 | *плата за землю* | *тыс.руб.* | 2 876,7 | 3 127,2 | 3 127,2 | 250,6 |
| 5.5.2 | *транспортный налог* | *тыс.руб.* | 2 393,1 | 1 662,5 | 1 662,5 | -730,6 |
| 5.5.3 | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 389,1 | 135,6 | 135,6 | -253,5 |
| 5.5.4 | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 65 070,5 | 67 661,7 | 67 661,7 | 2 591,2 |
| 5.7 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 219 117,1 | 221 912,5 | 221 912,5 | 2 795,4 |
| 5.8 | расходы на формирование резервов по сомнительным долгам | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 5.9 | [**Другие прочие неподконтрольные расходы**](file:///C:\Users\iv_malerchuk\Documents\моё%20всё\тарифы%20передача\ЛОЭСК\2019\Предписание%20ФАС\Результаты%20проверки%20ФАС.xlsx#RANGE!A1) | тыс.руб. | 52 390,9 | 17 236,9 | 17 236,9 | -35 153,9 |
| 5.10 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 220 687,3 | 473 880,8 | 473 880,8 | 253 193,6 |
| 5.11 | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс.руб. | 314 764,9 | 353 011,8 | 353 011,8 | 38 246,9 |
| 5.12 | Амортизация | тыс.руб. | 740 856,3 | 907 413,0 | 905 002,0 | 164 145,6 |
| 5.12.1 | Амортизация, учитываемая при налогообложении | тыс.руб. | 743 267,4 | 907 413,0 | 907 413,0 | 164 145,6 |
| 5.12.2 | Амортизация, не учитываемая при налогообложении | тыс.руб. | - | - | - | - |
| 5.13 | Погашение заёмных средств | тыс.руб. | 193 349,0 | 657 916,7 | 193 349,0 | - |
| 5.14 | Капитальные вложения | тыс.руб. | 134 068,3 | 134 076,5 | 134 076,5 | 8,2 |
|  | % за пользование кредитом |  | 207 813,6 | 455 608,7 | 152 176,5 | -55 637,1 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб.** | **2 163 586,4** | **3 233 754,5** | **2 918 952,3** | **547 552,4** |

**-** Величина корректировки неподконтрольных расходов  за 2017 год пересчитана до размера 241 907,39 тыс. руб. с учетом включения в состав неподконтрольных расходов величины по уплате процентов по кредитам, определения экономически обоснованных статей затрат, включаемых в состав расходов с учетом исполнения предписания. Плановая величина по уплате процентов по кредитам определена исходя из величины, учтенной в составе подконтрольных расходов на 2016 год с учетом плановых коэффициентов индексации подконтрольных расходов.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2017 год план (утверждённый органами регулирования) | 2017 год факт | Экономически обоснованный факт | Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНРi) |
| Расчёт неподконтрольных расходов | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 97 887,68 | 91 275,14 | 91 275,14 | -6 612,54 |
| 5.3 | Теплоэнергия | тыс.руб. | 6 285,39 | 5 995,50 | 5 995,50 | -289,88 |
| 5.4 | Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе | тыс.руб. | 303 457,70 | 314 464,16 | 312 139,87 | 8 682,17 |
| 5.4.1 | *аренда электросетевого хозяйства* | тыс.руб. | 164 579,55 | 166 903,84 | 164 579,55 | 0,00 |
| 5.4.2 | *аренда земли* | тыс.руб. | 11 539,11 | 18 843,13 | 18 843,13 | 7 304,02 |
| 5.4.3 | *аренда зданий и сооружений* | тыс.руб. | 47 695,84 | 48 109,28 | 48 109,28 | 413,44 |
| 5.4.4 | *аренда движимого имущества* | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 5.4.5 | *лизинг* | тыс.руб. | 79 643,20 | 80 607,91 | 80 607,91 | 964,71 |
| 5.4.6 | *прочая аренда* | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 5.5 | Налоги, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 108 483,30 | 87 255,53 | 87 255,53 | -21 227,76 |
| 5.5.1 | *плата за землю* | тыс.руб. | 3 095,89 | 3 092,96 | 3 092,96 | -2,93 |
| 5.5.2 | *транспортный налог* | тыс.руб. | 1 753,41 | 1 720,78 | 1 720,78 | -32,62 |
| 5.5.3 | *водный налог* | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.5.4 | *негативное воздействие на окружающую среду* | тыс.руб. | 408,65 | 84,65 | 84,65 | -324,01 |
| 5.5.5 | *прочие налоги и сборы* | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.5.6 | *налог на имущество* | тыс.руб. | 103 225,35 | 82 357,15 | 82 357,15 | -20 868,21 |
| 5.5.7 | *налог на имущество, льготируемые* | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.6 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 253 421,72 | 242 052,20 | 242 052,20 | -11 369,52 |
| 5.7 | Расходы на обслуживание заемных средств, направленных на пополнение оборотных средств | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.8 | Резервный фонд по сомнительным долгам | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.9 | [Другие прочие неподконтрольные расходы](file:///C:\Users\iv_malerchuk\Documents\моё%20всё\тарифы%20передача\ЛОЭСК\2019\Предписание%20ФАС\Корректировки%20НВВ%20ЛОЭСК%20по%20итогам%202017.xlsx#RANGE!A1)  (с учетом расходов по уплате процентов по кредитам) | тыс.руб. | 544 156,26 | 448 109,73 | 436 416,57 | -107 739,70 |
| 5.10 | Налог на прибыль, всего в том числе | тыс.руб. | 314 151,77 | 585 056,18 | 585 056,18 | 270 904,41 |
| 5.10.1 | налог на прибыль на величину капитальных вложений | тыс.руб. | 41 432,96 | 0,00 | 0,00 | -41 432,96 |
| 5.11 | Амортизация | тыс.руб. | 1 059 689,81 | 1 127 578,33 | 1 088 952,13 | 29 262,31 |
| 5.11.1 | амортизация, учитываемая при налогообложении | тыс.руб. | 1 059 689,81 | 1 127 578,33 | 1 085 496,80 | 25 806,99 |
| 5.11.2 | амортизация, не учитываемая при налогообложении | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 3 455,32 | 3 455,32 |
| 5.13 | Капитальные вложения производственного характера из прибыли | тыс.руб. |  |  |  | 0,00 |
| 5.13.1 | Расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений | тыс.руб. | 177 036,54 | 308 000,00 | 177 036,54 | 0,00 |
| 5.14 | выпадающие доходы от технологического присоединения |  | 283 376,42 | 363 674,33 | 363 674,32 | 80 297,90 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 2 970 910,04 | 3 265 461,10 | 3 212 817,44 | 241 907,39 |

6. Возразила в части толкования норм законодательства относительно лизинга.

Малерчук И.В. пояснила, что в соответствии с позицией ФАС России величины расходов по лизингу определены в размере расходов, включенных в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на период 2016-2018 гг, опубликованную в открытых источниках.

7. Возразила по принципу расчета расходов по оплате процентов по кредиту И.В. Малерчук пояснила, что величина заемных средств определена ЛенРТК с учетом необходимости привлечения кредитных источников в соответствии с инвестиционной программой АО «ЛОЭСК».

Величина средней расчетной ставки по привлекаемым АО «ЛОЭСК» кредитам на 2019 год определена на основании сведений о величине процентных ставок по привлеченным кредитам, отраженным АО «ЛОЭСК» к Приложении 32 к заявлению о корректировки Предложений АО «ЛОЭСК» от 03.12.2018 № 00-02/3544.

8. Корректировка НВВ АО «ЛОЭСК» с учетом величины амортизации, учтенной при регулировании как источник финансирования инвестпрограммы и не использованной в соответствующем периоде регулирования в размере 163 806,75 тыс. руб.

По мнению АО «ЛОЭСК» указанная корректировка учтена при корректировке НВВ АО «ЛОЭСК» по результатам выполнения инвестиционной программы за 2017 год

Малерчук И.В. пояснила, что в соответствии с Основами ценообразования величина амортизации, учтенная при регулировании как источник финансирования инвестпрограммы и не использованная в соответствующем периоде регулирования подлежит исключению из состава НВВ на очередной период регулирования. При этом действующее законодательство в сфере электроэнергетики не содержит отсылок на поправку определяемого результата на величины корректировок, производимых в соответствии с методическими указаниями по определению НВВ регулируемых организаций. Учитывая, произведенные ЛенРТК корректировки необходимой валовой выручки в сторону увеличения по итогам 2017 года, а так же учет привлекаемых ПАО «ЛОЭСК» кредитных ресурсов, ЛенРТК сделан вывод о достаточной обеспеченности АО «ЛОЭСК» тарифными источниками для осуществления деятельности в 2017 год и правомерности применяемой корректировки.

9. Возразила против порядка определения величины арендной платы АО «ЛОЭСК

Малерчук И.В. пояснила, что в рамках проведения проверки деятельности ЛенРТК в ФАС России были переданы все обосновывающие материалы, предоставленные АО «ЛОЭСК» и дополнительные пояснения.

Кроме того доводы АО «ЛОЭСК» и ЛенРТК в отношении государственного регулирования в электроэнергетики, произведенного в отношении АО «ЛОЭСК» были изложены на совещаниях в ФАС России (на которых присутствовали представители АО «ЛОЭСК».

ФАС России по итогам рассмотрения материалов, предоставленных ЛенРТК и АО «ЛОЭСК» было предписано исключить из статьи плата за аренду имущества и лизинг» на 2016-2018 гг. расходы в размере 607 297,0 тыс. руб.

10. Возразила против исключения из необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2016 -2017 годы расходов по статье «Экономически обоснованные расходы Общества, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов), выявленные на основании бухгалтерской отчетности (п. 7 Основ Ценообразования) на общую сумму 133 186,5 тыс.руб.

Малерчук И.В. пояснила, что в рамках проведения проверки деятельности ЛенРТК в ФАС России были переданы все обосновывающие материалы, предоставленные АО «ЛОЭСК», и дополнительные пояснения.

Кроме того доводы АО «ЛОЭСК» и ЛенРТК в отношении государственного регулирования в электроэнергетики, произведенного в отношении АО «ЛОЭСК» были изложены на совещаниях в ФАС России (на которых присутствовали представители АО «ЛОЭСК».

ФАС России по итогам рассмотрения материалов, предоставленных ЛенРТК и АО «ЛОЭСК» было предписано исключить из НВВ АО «ЛОЭСК» 133 186,5 тыс. руб.

11. Отметила технические ошибки в протоколе заседания Правления ЛенРТК от 29.12.2018 № 51/1 в части определения балансовых показателей.

Малерчук И.В. пояснила, что при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК» на 2019 год на территории Ленинградской области применялись балансовые показатели

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 1 759,50 | 1 716,22 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 195,06 | 185,24 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 445,65 | 443,62 |

Дополнительно к изложенному Малерчук И.В. пояснила, Суммарная величина, подлежащая исключению из НВВ АО «ЛОЭСК» за 2015-2018 гг. составила 2 326 092,64 тыс. руб.

Учитывая п. 4 предписания ЛенРТК исключены из НВВ на содержание электрических сетей на 2019 год средства в размере 461 462,24 тыс. руб.

Оставшуюся сумму в размере 1 864 630,40 тыс. руб. предлагается исключить в течение 2020-2021 года.

Величина НВВ АО «ЛОЭСК» на 2019 год определена ЛенРТК исходя из величин подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов и корректировок НВВ с учетом исполнения предписания.

При подготовке Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год, на основании предписания из НВВ АО «ЛОЭСК» была исключена величина выявленных (неподтвержденных) экономически необоснованных расходов (доходов) в размере 1000 000 тыс. руб., которая по результатам дополнительного анализа расходов (доходов) АО «ЛОЭСК», выполненного в Экспертном заключении, была изменена на 461 462,24 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное величина НВВ АО «ЛОЭСК» на 2019 год сохранена в размере, определенном в тарифном решении, утвержденном приказом ЛенРТК от 29 декабря 2018 года   
№ 727-п, и пересмотр индивидуальных тарифов и единых котловых тарифов на 2019 год, установленных названным приказом, с учетом исполнения предписания не требуется.

**Правление приняло решение:**

1. Внести изменения в «Экспертное заключение по результатам исполнения Предписания ФАС России 26.12.2018 № СП/107200/18 АО «ЛОЭСК»

2. Признать величину выявленных (неподтвержденных) экономически необоснованных расходов (доходов) АО «ЛОЭСК» в размере 2 326 092,64 тыс. руб.

3. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2015 года № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области» (с последующими изменениями) следующие изменения:

3.1. В приложении 4 в таблице «Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» в пункте 1 цифру «1754,62106» заменить на «1382, 12888»;

**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 административно-правового

обеспечения и делопроизводства департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК С.Г. Зороян

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Секретарь правления А.И. Тулупова