# **Протокол № 44**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

17 декабря 2019 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

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

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Маслов Иван Иванович с правом совещательного голоса.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 186-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод акционерного общества «Гатчинский комбикормовый завод» на 2019-2023 годы».

2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 289-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы».

3. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечнинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2020 год.

4. Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ленинградская водная компания» на 2020 год.

5. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод методом сравнения аналогов общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на 2020 год и

«О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 183-п «Об установлении тарифов на техническую воду, транспортировку воды и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на 2019-2023 годы».

6. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 527-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы».

7. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мурино» на 2020-2024 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. Об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Концепт ЭКО» в 2020-2022 годах.

10. 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».

11. Об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципального образования «Выборгский муниципальный район» Ленинградской области, на 2020 год.

12. Об утверждении нормативов технологических потерь для филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципального образования «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

13. Об утверждении нормативов технологических потерь для филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории Ленинградской области на 2020 год.

14. Об утверждении нормативов технологических потерь для филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

15. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 275-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования

2019-2023 годов».

16. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 426-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Сосновоагропромтехника», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» и «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 427-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования

2019-2023 годов».

17. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 440-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

20. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 418-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области «Агентство услуг Ромашкинского поселения» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов».

21. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 429-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов».

22. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на 2020 год.

23. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 468-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Поиск» потребителям на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

24. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.

26. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2017 года № 451-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Сертоловский топливно-энергетический комплекс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования

2018-2020 годов».

27. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2017 года № 416-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и котельные» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов».

28. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 325-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

29. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Производственная Тепло Энерго Сбытовая Компания» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

30. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов. (поселок Ям-Тесово)

31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов. (поселок Приозерный)

32. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов. (поселок Торошковичи)

33. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.

34. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов».

35. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Жилсервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

36. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 481-п «Об установлении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям в 2019-2023 годах и долгосрочных параметров регулирования».

37. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 483-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

38. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2020 год.

**1. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 186-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод акционерного общества «Гатчинский комбикормовый завод» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Гатчинский комбикормовый завод (далее – АО «ГККЗ») и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые потребителям муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

АО «ГГКЗ» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2020 год от 26.04.2019 исх. № 24-271 (вх. от 29.04.2019   
№ КТ-1-2347/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7914/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

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

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | На 2020 год |
| Индекс потребительских цен | 103,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля) | 103,0 |

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний ЛенРТК произвел расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2020 год.

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

Водоснабжение (питьевая вода)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | 2015 (факт) | 2016 (факт) | 2017 (факт) | 2018 (факт) | 2020  (план) |
| 1 | Объем отпущенной питьевой воды | 40,52 | 83,69 | 81,26 | 73,60 | 103,96  (данные организации) |
| 2 | Объем питьевой воды, отпущенной новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение по которым прекращено | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем отпущенной питьевой воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями | - | - | - | **-** | **127,08** |

Транспортировка сточных вод (за исключением д. Большие Колпаны)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | 2014 (факт) | 2015 (факт) | 2016 (факт) | 2017 (факт) | 2019 (план) |
| 1 | Объем пропущенных от потребителей сточных вод | 121,60 | 118,70 | 116,60 | 121,90 | 122,22  (данные организации) |
| 2 | Объем сточных вод, пропущенных от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение по которым прекращено | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями | - | - | - | - | **122,22** |

Транспортировка сточных вод (для д. Большие Колпаны)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | 2014 (факт) | 2015 (факт) | 2016 (факт) | 2017 (факт) | 2019 (план) |
| 1 | Объем пропущенных от потребителей сточных вод | 231,45 | 218,90 | 200,80 | 203,20 | 186,62  (данные организации) |
| 2 | Объем сточных вод, пропущенных от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение по которым прекращено | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями | - | - | - | - | **186,62** |

С учетом полученных в результате вышеуказанного расчета показателей объема отпуска воды/принятых сточных вод, на основании пункта 5 Методических указаний,   
а также данных форм статистической отчетности, представленных АО «ГККЗ» (форма 1-водопровод, форма 1-канализация) ЛенРТК сформированы следующие производственные показатели АО «ГККЗ»:

Водоснабжение (питьевая вода)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины  отклонения |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс.м3 | 166,00 | 166,00 | - |  |
| 1.1. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 166,00 | 166,00 | - |  |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 4,0 | 4,0 | - |  |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 162,00 | 162,00 | - |  |
| 4. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 10,90 | 10,90 | - |  |
| 5. | Потери воды в водопроводных сетях | % | 13,40 | 6,73 | -6,67 | Показатель принят на уровне значения, утвержденного на 2020 год приказом ЛенРТК от 09.11.2018 № 186-п (долгосрочный параметр) |
| 6. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 151,10 | 151,10 | - |  |
| 6.1. | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 79,00 | 79,00 | - |  |
| 6.2. | Товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 72,10 | 72,10 | - |  |
| 7. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 164,34 | 199,67 | +35,33 | Показатель определен с учетом величины расхода электроэнергии на технологические нужды, принятой ЛенРТК |
| 7.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 164,34 | 199,67 | +35,33 | Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема поднятой воды |
| 7.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,99 | 1,20 | +0,21 | Показатель принят на уровне значения, утвержденного на 2020 год приказом ЛенРТК от 09.11.2018 № 186-п (долгосрочный параметр) |

Транспортировка сточных вод (за исключением д. Большие Колпаны)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины  отклонения |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 100,00 | 121,15 | +21,15 | Показатель определен с учетом принятого объема товарных стоков |
| 1.1. | Объем транспортируемой собственной сточной жидкости | тыс.м3 | 10,00 | 10,00 | - | - |
| 1.2. | Объем товарной сточной жидкости (транспортировка), всего, в том числе: | тыс.м3 | 90,00 | 111,15 | +21,15 | Объем товарных стоков принят со снижением 5% с учетом пункта 5 Методических указаний и оценки доступности оплаты потребителями предоставляемых услуг в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение |
| 3. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 60,00 | 32,53 | -27,47 | Показатель определен с учетом величины расхода электроэнергии на технологические нужды, принятой ЛенРТК |
| 3.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 60,00 | 32,53 | -27,47 | Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема поднятой воды |
| 3.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,60 | 0,27 | -0,33 | Показатель принят на уровне значения, утвержденного на 2020 год приказом ЛенРТК от 09.11.2018 № 186-п (долгосрочный параметр) |

Транспортировка сточных вод (для д. Большие Колпаны)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины  отклонения |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 185,00 | 289,27 | +104,27 | Показатель определен с учетом принятого объема товарных стоков и объема транспортируемой собственной сточной жидкости |
| 1.1. | Объем транспортируемой собственной сточной жидкости | тыс.м3 | 10,00 | 20,00 | +10,00 | Показатель принят на уровне значения, утвержденного приказом ЛенРТК от 09.11.2018  № 186-пп |
| 1.2. | Объем товарной сточной жидкости (транспортировка), всего, в том числе: | тыс.м3 | 175,00 | 269,27 | +94,27 | Объем товарных стоков принят со снижением 5% с учетом пункта 5 Методических указаний и оценки доступности оплаты потребителями предоставляемых услуг в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение |

Операционные расходы. тыс.руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2020 г. |
| Питьевая вода | 1679,40 |
| Транспортировка для потребителей муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области (за исключением д. Большие Колпаны) | 2553,25 |
| Транспортировка для потребителей деревни Большие Колпаны МО «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | 591,69 |

Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

В соответствии с пунктами 64, 76 и 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом параметров Прогноза, расходы на электрическую энергию корректируются и составят: тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | План организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Питьевая вода | 843,06 | 1011,02 | +167,96 | Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические нужды, принятого ЛенРТК и среднего тарифа, определенного в результате анализа счетов-фактур за 2019 год и увеличенного с 01.07.2020  на индекс-дефлятор 103,0. |
| 2. | Транспортировка для потребителей муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области (за исключением д.Большие Колпаны) | 307,8 | 164,76 |  |

Корректировка расходов на амортизацию основных средств и НМА.

В соответствии с пунктом 77 Основ ценообразования Постановления № 406 и пунктом 28 Методических указаний, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составят: тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/ Показатели | План организации 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Питьевая вода | 58,60 | 58,60 | - | - |
| 2. | Транспортировка для потребителей муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области (за исключением деревни Большие Колпаны) | 26,1 | 26,1 | - | - |
| 3. | Транспортировка для потребителей деревни Большие Колпаны муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | 51,02 | - | -51,02 | Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности |

Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом  80 Основ ценообразования, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов. тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | План Организации  на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Питьевая вода |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 0 | 61,96 | +61,96 | Затраты определены исходя из принятых объемов поднятой из подземных водоисточников воды и объемов товарной воды и актуальных налоговых ставок, утвержденных пп. 1  п. 1.1 статьи 333.12 и коэффициента 2020 года, утвержденого пп «а» статьи 1 ПП РФ от 26.12.2014 № 1509 |

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

- водоснабжение (питьевая вода) – излишне полученная выручка в размере 256,95 тыс. руб., которая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний будет учтена в будущих периодах регулирования в 2021, 2022 годах;

- транспортировка для потребителей муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области (за исключением д. Большие Колпаны) – недополученные доходы в размере 761,73 тыс. руб. (при расчете НВВ на 2020 год недополученные доходы приняты ЛенРТК в размере 20,00 тыс.руб., на основании представленной АО «ГККЗ» бухгалтерской и статистической отчетности);

- транспортировка для потребителей д. Большие Колпаны муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области – недополученные доходы в размере 199,37 тыс. руб. (при расчете НВВ на 2020 год недополученные доходы не приняты ЛенРТК в виду отсутствия заявки АО «ГККЗ» о включении величины недополученных доходов в расчет НВВ).

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2020 г. | Корректировка на 2020 г. |
| Питьевая вода | 1445,55 | 1495,22 |
| Транспортировка для потребителей муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области (за исключением деревни Большие Колпаны) | 2559,83 | 2555,63 |
| Транспортировка для потребителей деревни Большие Колпаны муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | 558,24 | 554,34 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые АО «ГККЗ» в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 20,01 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 21,46 |
| Для потребителей муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области (за исключением деревни Большие Колпаны) | | | |
| 2. | Транспортировка сточных вод | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 22,56 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 23,43 |
| Для потребителей деревни Большие Колпаны муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 3. | Транспортировка сточных вод | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1,99 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2,13 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**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 30 ноября 2018 года № 289-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» (далее – АО «Птицефабрика «Лаголово») и тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Лаголовское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

АО «Птицефабрика «Лаголово» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения на 2020 год от 29.04.2019 исх. № 63 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2204/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7906/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

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

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Факт | | | | План |
| 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2020 год |
| ***Водоснабжение*** | | | | | | |
| Объем воды, отпущенный абонентам,  ***по данным Организации*** | тыс.м3 | 4,97 | 7,69 | 10,05 | 21,07 | 6,17 |
| Объем воды, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Изменение объема воды, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем воды, отпущенный абонентам,  ***по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний*** | тыс.м3 | - | - | - | - | 23,23 |
| Объем воды, отпущенный абонентам,  ***принято ЛенРТК*** | тыс.м3 | - | - | - | - | **6,17** |
| ***Транспортировка воды*** | | | | | | |
| Объем транспортируемой воды абонентам,  ***по данным Организации*** | тыс.м3 | 505,70 | 444,10 | 401,61 | 425,69 | 505,90 |
| Объем воды, транспортируемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Изменение объема транспортируемой воды, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем воды, транспортируемый абонентам,  ***по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний*** | тыс.м3 | - | - | - | - | 384,19 |
| Объем воды, транспортируемой абонентам,  ***принято ЛенРТК*** | тыс.м3 | - | - | - | - | **505,90** |
| ***Водоотведение*** | | | | | | |
| Объем принятых сточных вод от абонентов,  ***по данным Организации*** | тыс.м3 | 407,6 | 404,2 | 394,47 | 398,41 | 397,30 |
| Объем принятых сточных вод от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение которых прекращено | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Изменение объема принятых стоков, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем принятых сточных вод от абонентов,  ***по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний*** | тыс.м3 | - | - | - | - | 394,68 |
| Объем принятых сточных вод от абонентов,  ***принято ЛенРТК*** | тыс.м3 | - | - | - | - | **397,30** |

Основные показатели производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 289-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы».

***Питьевая вода***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План предприятия на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклоне-ние*  *(гр.6-гр.4)* | *Обоснование, причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Поднято воды | тыс.м3 | 36,88 | 37,67 | 37,70 | *+0,82* | *Скорректировано с учетом потерь в сетях и отпущенной воды потребителям.* |
| 2. | Собственные нужды | тыс.м3 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | *-* |
| 3. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 35,48 | 36,27 | 36,30 | *+0,82* |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 1,10 | 1,10 | 1,13 | *+0,03* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Уровня потерь воды», утвержденного приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 289-п.* |
| % | 3,10 | 3,03 | 3,10 | *-* |
| 5. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 34,38 | 35,17 | 35,17 | *+0,79* | *Откорректировано с учетом объемов товарной воды и воды на нужды собственных подразделений.* |
| 5.1 | в т.ч. на нужды собственных подразделений | тыс.м3 | 28,50 | 29,00 | 29,00 | *+0,05* | *Принято на уровне, заявленном предприятием* |
| 6. | **Товарной воды, в т.ч.** | **тыс.м3** | 5,88 | 6,17 | 6,17 | *+0,29* | *Величины приняты на уровне, заявленном предприятием, так как они не противоречат п.5 Методических указаний.* |
| 6.1 | иным потребителям | тыс.м3 | 5,88 | 6,17 | 6,17 | *+0,29* |
| 7. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 55,27 | 55,93 | 55,94 | *+0,67* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 7.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 33,37 | 34,03 | 34,04 | *+0,67* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии», утвержденного приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 289-п.* |
| 7.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | *-* |
| 7.2. | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 21,90 | 21,90 | 21,90 | *-* | *-* |

***Транспортировка воды***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План предприятия на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклоне-ние*  *(гр.6-гр.4)* | *Обоснование, причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Принято воды для передачи (транспортировки) | тыс.м3 | 505,90 | 505,90 | 505,90 | *-* | *-* |
| 2. | Объем транспортируемой воды всего | тыс.м3 | 505,90 | 505,90 | 505,90 | *-* | *-* |
| 2.1 | **товарная вода (транспортировка), в т.ч.** | **тыс.м3** | 505,90 | 505,90 | 505,90 | *-* | *-* |
| 2.1.1 | гарантирующая организация | тыс.м3 | 505,90 | 505,90 | 505,90 | *-* | *-* |
| 3. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 511,47 | 511,47 | 511,47 | *-* | *-* |
| 3.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 426,10 | 426,10 | 426,10 | *-* | *-* |
| 3.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | *-* | *-* |
| 3.2. | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 85,37 | 85,37 | 85,37 | *-* | *-* |

***Водоотведение***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *Утверждено ЛенРТК*  *на 2020 год* | *План предприятия на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК*  *на 2020 год* | *Отклоне-ние*  *(гр.6-гр.4)* | *Обоснование, причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | тыс.м3 | 406,30 | 406,30 | 406,30 | *-* | *-* |
| 1.1 | от собственных подразделений | тыс.м3 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | *-* | *-* |
| 2. | **Товарные стоки, в т.ч.** | **тыс.м3** | 397,30 | 397,30 | 397,30 | *-* | *-* |
| 2.1 | от гарантирующей организации | тыс.м3 | 370,30 | 370,30 | 370,30 | *-* | *-* |
| 2.2 | от иных потребителей | тыс.м3 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | *-* | *-* |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 406,30 | 406,30 | 406,30 | *-* | *-* |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 368,80 | 371,23 | 368,80 | *-* | *-* |
| 4.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 302,40 | 305,30 | 302,40 | *-* | *-* |
| 4.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,74 | 0,75 | 0,74 | *-* | *-* |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 66,20 | 66,20 | 66,20 | *-* | *-* |

Операционные расходы откорректированы с учетом изменений, внесенных Приказом ФАС России в Методические указания. тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| *Товары, услуги* | *Принято на 2020 год* |
| Питьевая вода | 815,54 |
| Транспортировка воды | 4156,32 |
| Водоотведение | 6627,62 |

Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | Товары, услуги | *План предприятия*  *на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода | 378,68 | 322,23 | *-56,45* | *Затраты определены исходя из*  *объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного с учетом анализа счетов-фактур, представленных предприятием, и с применением индекса согласно Прогноза.*  *Договор электроснабжения заключен с ОАО «Петербургская сбытовая компания» от 01.01.2001*  *№ 47300000302095.* |
| 2. | Транспортировка воды | 3662,77 | 3160,39 | *-502,38* |
| 3. | Водоотведение | 2531,94 | 2030,67 | *-501,27* |

Корректировка неподконтрольных расходов.

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги/ Показатели* | *Ед.изм.* | *План предприятия*  *на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклоне-ние* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Вода и стоки, плата за вывоз ила и мусора (статья «Цеховые расходы») | тыс.руб. |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс.руб.* | 87,92 | 3,79 | *-84,13* | *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс.руб.* | 498,19 | 23,31 | *-474,88* |
|  | *- водоотведение* | *тыс.руб.* | 417,92 | 21,42 | *-396,50* |
| 2. | Вывоз и размещение отходов, расходы на экологию (статья «Общехозяйственные расходы») |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс.руб.* | 30,13 | 11,71 | *-18,42* | *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс.руб.* | 338,94 | 23,31 | *-315,63* |
|  | *- водоотведение* | *тыс.руб.* | 414,26 | 271,15 | *-143,11* |
| 3. | Расходы на арендную плату (статья «Общехозяйственные расходы») |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс.руб.* | 9,31 | 6,62 | *-2,69* | *Величины приняты в размере, предусмотренном договорами аренды.*  *Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс.руб.* | 104,76 | 81,94 | *-22,82* |
|  | *- водоотведение* | *тыс.руб.* | 128,04 | 153,20 | *+25,16* |
| 4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс.руб.* | 32,40 | 0,00 | *-32,40* | *Учтены затраты по статьям «Водный налог», «Транспортный налог», «Налог на имущество» и «Налог на землю» (п. 30 Методических указаний).* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс.руб.* | 62,80 | 62,80 | *-* | *-* |
| 5. | Нормативная прибыль |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс.руб.* | 17,90 | 0,00 | *-17,90* | *Исключена с учетом требований пункта 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, а также пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406.* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс.руб.* | 52,48 | 0,00 | *-52,48* |
|  | *- водоотведение* | *тыс.руб.* | 79,57 | 0,00 | *-79,57* |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги/ Показатели* | *План предпри-ятия на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода | 62,49 | 34,16 | *-28,33* | *Предприятие не представило документ о переоценке основных средств и нематериальных активов. ЛенРТК в соответствии с п. 28 Методических указаний принял величину на уровне балансовой стоимости основных средств и нормы амортизации.*  *Расходы в статье «Общехозяйственные расходы» распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
| 2. | Транспортировка воды | 176,74 | 165,02 | *-11,72* |
| 3. | Водоотведение | 461,16 | 431,84 | *-29,32* |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Товары, услуги* | *Утверждено на 2020 год* | *Корректировка на 2020 год* |
| Питьевая вода | 241,99 | 253,89 |
| Транспортировка воды | 7574,82 | 7794,79 |
| Водоотведение | 9065,64 | 9427,54 |

Исходя из обоснованных НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые АО «Птицефабрика «Лаголово»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Лаголовское сельское поселение»  Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 39,78 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 42,31 |
| 2. | Транспортировка воды | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 15,38 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 15,44 |
| 3. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 22,79 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 23,70 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**3. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечнинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2020 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые муниципальным предприятием «ТеплоРесурс» муниципального образования «Кузнечнинское городское поселение» муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области (далее – Организация) потребителям муниципального образования «Кузнечнинское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения от 26.04.2019 исх. № 91 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2395/2019). Дополнительные документы направлены письмом от 11.12.2019 исх. № 209 (вх. от 11.12.2019   
№ КТ-1-7780/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7911/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственные программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, предоставленные Организацией, и утвердил следующие основные натуральные показатели:

**Водоснабжение (питьевая вода)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины  корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс. м3 | 675,61 | 675,61 | - |  |
| 1.1. | - из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 675,61 | 675,61 | - |  |
| 1.2. | - из подземных водоисточников | тыс.м3 | - | - | - |  |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс. м3 | 675,61 | 675,61 | - |  |
| 3. | Собственные (технологические) нужды | тыс. м3/% | 67,56 /10,00 | 67,56 /10,00 | - |  |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс. м3 | 608,05 | 608,05 | - |  |
| 5. | Потери воды в сетях | тыс. м3/% | 204,30/33,60 | 204,30/33,60 | - |  |
| 6. | Отпущено воды потребителям всего, в том числе: | тыс. м3 | 403,74 | 403,74 | - |  |
| 6.1. | производственно-хозяйственные нужды | тыс. м3 | 65,00 | 65,00 | - |  |
| 6.2 | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс. м3 | - | - | - |  |
| 6.3. | товарная вода | тыс. м3 | 338,74 | 338,74 | - |  |
| 7. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. м3 | 1 181,39 | 599,72 | -581,67 | В результате корректировкой объема электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды |
| 7.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВтч | 986,39 | 500,73 | -485,66 | Объем определен на основании данных счетов-фактур за 2019 год |
| 7.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВт.ч/ м3 | 1,46 | 0,74 | -0,72 | Показатель рассчитан исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, подтвержденного данными счетов-фактур за 2019 год и объема поднятой воды |
| 7.2. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. кВтч | 195,00 | 98,99 | -96,01 | Объем определен на основании данных счетов-фактур за 2019 год |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Принято сточных вод всего, в том числе: | тыс. м3 | 410,72 | 410,72 | - |  |
| 1.1 | -от производственно-хозяйственных нужд | тыс. м3 | 57,00 | 57,00 | - |  |
| 1.2 | - товарные стоки | тыс. м3 | 353,72 | 353,72 | - |  |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения, всего, в том числе: | тыс. м3 | 410,72 | 410,72 | - |  |
| 2.1 | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс. м3 | 410,72 | 410,72 | - |  |
| 3. | Расход энергии всего, в том числе: | тыс.  кВт.ч. | 461,61 | 211,35 | -250,26 | В результате корректировкой объема электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды |
| 3.1. | на технологические нужды | тыс.  кВт.ч. | 291,61 | 133,51 | -158,10 | Объем определен на основании данных счетов-фактур за 2019 год |
| 3.1.1 | Удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт. ч./м3 | 0,71 | 0,33 | -0,38 | Показатель рассчитан исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, подтвержденного данными счетов-фактур за 2019 год и объема принятых сточных вод |
| 3.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт.ч. | 170,00 | 77,84 | -92,16 | Объем определен на основании данных счетов-фактур за 2019 год |

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

Финансовый результат от оказания услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения по факту работы за 2018 год Организацией не заявлен.

1. **Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2020 год.**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Период регулирования | |
| 2019 год | 2020 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 104,70 | 103,00 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию  *(с 1 июля)* | 103,00 | 103,00 |
| 3. | Индекс изменения размера вносимой гражданам платы за коммунальные услуги *(с 1 июля)* | - | 103,6 |

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

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами холодного водоснабжения и водоотведения потребителей Кузнечнинского городского поселения Приозерского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, предусмотренной Организацией на 2020 год, результаты которой представлены в таблице 5 и 6:

Питьевая вода Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1 | Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 215,09 | 214,45 | -0,64 | Расходы, сложившиеся у Организации по факту работы за 2018 год и подтвержденные оборотно-сальдовой ведомостью проиндексированы на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом на 2019 и 2020 годы |
| 1.1 | расходы на реагенты | тыс. руб. | 215,09 | 214,45 | -0,64 |
| 2 | Расходы на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 3 457,63 | 3 322,45 | -135,18 | Рассчитано исходя из объема электроэнергии, учтенного ЛенРТК в производственной программе Организации и удельной стоимости электроэнергии, подтвержденной счетами-фактурами за 2019 год с учетом на индекса-дефлятора, предусмотренного Прогнозом на 2020 год |
| 3 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 4 705,08 | 4 705,08 | - |  |
| 4 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 1 420,93 | 1 420,93 | - |  |
| 5 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 2 913,59 | 2 913,59 | - |  |
| 6 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 2 181,55 | 1 451,17 | - 730,37 | Расходы исключены на основании пункта 30 раздела IV Правил, утвержденных Постановлением № 406 |
| 7 | Цеховые расходы | тыс.руб. | 1 704,97 | 1 704,97 | - |  |
| 8 | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 382,64 | 382,64 | - |  |
| 9 | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 2 766,42 | 2 011,42 | -755,01 | Расходы исключены на основании пункта 30 раздела IV Правил, утвержденных Постановлением № 406 |
| 10 | Финансовый результат предыдущего периода регулирования излишняя тарифная выручка - (+) | тыс.руб. | - 1 337,00 | 0,00 | - 1337,00 | По факту работы за 2018 год финансовый результат от оказания услуг в сфере холодного водоснабжения Организацией не заявлен. Оценить за какой период сложился финансовый результат, планируемый Организацией не представляется возможным. Не учтено при расчете необходимой валовой выручки на основании пункта 30 раздела IV Правил, утвержденных Постановлением № 406 |

Водоотведение Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1 | Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 47,01 | 47,01 | - |  |
| 1.1 | расходы на реагенты | тыс. руб. | 47,01 | 47,01 | - |  |
| 2 | Расходы на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 1 213,95 | 1 179,96 | -33,99 | Рассчитано исходя из объема электроэнергии, учтенного ЛенРТК в производственной программе Организации и удельной стоимости электроэнергии, подтвержденной счетами-фактурами за 2019 год с учетом на индекса-дефлятора, предусмотренного Прогнозом на 2020 год |
| 3 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 5 128,47 | 5 128,47 | - |  |
| 4 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 1 548,80 | 1 548,80 | - |  |
| 5 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 291,21 | 291,21 | - |  |
| 6 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 1 732,04 | 0,00 | - 1 732,04 | Расходы исключены на основании пункта 30 раздела IV Правил, утвержденных Постановлением № 406 |
| 7 | Цеховые расходы | тыс. руб. | 1 704,97 | 1 704,97 | - |  |
| 8 | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 361,92 | 361,92 | - |  |
| 9 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 2 766,42 | 1 636,24 | -1 130,19 |  |
| 10 | Финансовый результат предыдущего периода регулирования излишняя тарифная выручка - (+) | тыс. руб. | -2 597,00 | 0,00 | - 2597,00 | По факту работы за 2018 год финансовый результат от оказания услуг в сфере водоотведения Организацией не заявлен. Оценить за какой период сложился финансовый результат, планируемый Организацией не представляется возможным. Не учтено при расчете необходимой валовой выручки на основании пункта 30 раздела IV Правил, утвержденных Постановлением № 406 |

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определена следующая величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2020 год:

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации | Предложение ЛенРТК | Отклонение годовое |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1.** | **Питьевая вода** |  |  |  |  |
| 1.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 17 014,00 | 15 532,25 | -1 481,75 |
| 1.2. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 15 677,00 | 15 532,25 | -144,75 |
| **2.** | **Водоотведение** |  |  |  |  |
| 2.1. | Производственная себестоимость товарных стоков | тыс. руб. | 13 125,48 | 10 474,36 | -2 651,12 |
| 2.2. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 10 528,48 | 10 474,36 | -54,12 |

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией потребителям Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Кузнечнинское городское поселение»  Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 45,65 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 46,06 |
| **2.** | **Водоотведение** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 29,18 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 30,05 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**4. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ленинградская водная компания» на 2020 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Ленинградская водная компания» (далее – Организация) потребителям муниципального образования Сосновское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов в сфере водоотведения   
от 30.04.2019 исх. № 36-19 (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2527/2019). Дополнительные документы направлены письмом от 13.05.2019 исх. № 37-19 (вх. от 15.05.2019 № КТ-1-2820/2019) и от 10.12.2019 исх. № 68-19 (вх. от 11.12.2019 № КТ-1-7742/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7934/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственную программу в сфере водоотведения, предоставленную Организацией, и утвердил следующие основные натуральные показатели:

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Принято сточных вод всего, в том числе: | тыс. м3 | 54,70 | 59,59 | +4,89 | В связи с корректировкой объема товарных стоков и объема неучтенного притока сточных вод |
| 1.1 | -от собственных подразделений (цехов) | тыс. м3 | 0,30 | 0,30 | - |  |
| 1.2 | - товарные стоки | тыс. м3 | 50,00 | 50,16 | +0,16 | В связи с отсутствием статистических форм за полный год работы объем товарной воды по населению учтен с учетом 5%-ого снижения от объема принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 2. | Неучтенный приток сточных вод | тыс. м3 | 4,40 | 9,13 | +4,73 | В связи с отсутствием статистических форм за полный год работы учтено с учетом 5% -ого снижения от объема принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения, всего, в том числе: | тыс. м3 | 54,70 | 59,59 | +4,89 | В связи с корректировкой объема товарных стоков и объема неучтенного притока сточных вод |
| 3.1 | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс. м3 | 54,70 | 59,59 | + 4,89 |
| 4. | Расход энергии всего, в том числе: | тыс.  кВт.ч. | 366,52 | 390,61 | -24,09 | В связи с корректировкой объема электроэнергии на технологические нужды |
| 4.1. | на технологические нужды | тыс.  кВт.ч. | 269,67 | 293,76 | -24,09 | Показатель определен расчетным путем произведение удельного расхода электроэнергии и принятых сточных вод |
| 4.1.1 | Удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт. ч./м3 | 4,93 | 4,93 | - |  |
| 4.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт.ч. | 96,85 | 96,85 | - |  |

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

Организация впервые обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения на 2018 год от 01.11.2018 № 22-18 (вх. ЛенРТК от 01.11.2018 № КТ-1-6075/2018).

Рассчитать финансовый результат за 2018 год от оказания регулируемого вида деятельности не представляется возможным.

1. **Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоотведения, планируемых на 2020 год.**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Период регулирования |
| 2020 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 103,00 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию  *(с 1 июля)* | 103,00 |
| 3. | Индекс изменения размера вносимой гражданам платы за коммунальные услуги *(с 1 июля)* | 103,6 |

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

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020.

Тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы по обеспечению услугами водоотведения потребителей Сосновского сельского поселения Приозерского муниципального района Ленинградской области.

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1 | Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 263,23 | 253,12 | - 10,11 | Расходы, учтенные ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год проиндексированы на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом |
| 1.1 | расходы на реагенты | тыс. руб. | 263,23 | 253,12 | - 10,11 |  |
| 2 | Расходы на энергетические ресурсы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 2 513,92 | 2 343,23 | - 170,69 | Организация  Организацией предоставлены счета-фактуры за ноябрь и декабрь 2018 года, что не подтверждает среднегодовую стоимость единицы продукции. Расходы на покупку топлива, учтенные ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год проиндексированы на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом. Удельная стоимость электроэнергии на первое полугодие 2020 года принята на уровне второго полугодия 2019 года. Удельная стоимость электроэнергии на второе полугодие 2020 года принята с учетом индекса-дефлятора, предусмотренного Прогнозом |
| 2.1 | расходы электроэнергии на технологические нужды | тыс. руб. | 1 786,79 | 1 723,51 | - 63,28 |
| 2.2 | расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 641,71 | 568,19 | - 73,52 |
| 2.3 | расходы на покупку топлива | тыс. руб. | 85,42 | 51,53 | - 33,89 |
| 3 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 4 281,60 | 4 216,73 | - 64,87 | Численность персонала учтена на уровне, предусмотренном ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год |
| 4 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 1 297,32 | 1 277,67 | - 19,65 | В результате корректировки ФОТ основного производственного персонала |
| 5 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 1 517,79 | 853,68 | - 664,11 | Исключено на основании пункта 30 раздела IV Основ ценообразования, утвержденных Постановлением  № 406 |
| 6 | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 595,80 | 0,00 | - 595,80 | Исключено на основании пункта 30 раздела IV Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406 |
| 7 | Цеховые расходы | тыс.руб. | 3 782,43 | 1 242,80 | - 2 539,63 | Численность персонала учтена на уровне, предусмотренном ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год. Проиндексирована на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом средняя заработная плата, учтенная ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год. Проиндексированы расходы на обучение персонала, ожидаемые Организацией за 2019 год, на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом. Расходы на медицинский остмотр персонала, учтенные ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год проиндексированы на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом. Прочие расходы, отнесенные Организацией к данной статье исключены на основании пункта 30 раздела IV Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406 |
| 8 | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 1 005,60 | 61,18 | - 944,42 | Расходы на покупку спецодежды и спецобуви, ожидаемые Организацией за 2019 год проиндексированы на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом. Прочие расходы, отнесенные Организацией к данной статье исключены на основании пункта 30 раздела IV Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406 |
| 9 | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 4 261,04 | 727,75 | - 3 533,29 | Численность персонала учтены на уровне, предусмотренном ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год. Средняя заработная плата, предусмотренная ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год проиндексирована на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом. Прочие расходы, отнесенные Организацией к данной статье исключены на основании пункта 30 раздела IV Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406 |
| 10 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 470,73 | 0,00 | - 470,73 | Исключены на основании пункта 30 раздела IV Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406 |

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определена следующая величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2020 год:

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации | Предложение ЛенРТК | Отклонение годовое |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1.** | **Водоотведение** |  |  |  |  |
| 1.1. | Производственная себестоимость товарных стоков | тыс. руб. | 18 133,86 | 9354,37 | -8 779,50 |
| 1.2. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 19 393,09 | 9354,37 | -10 038,72 |

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоотведения, оказываемые Организацией потребителям Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей поселка Платформа 69-й км муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Водоотведение** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 182,85 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 190,13 |

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

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

**5. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод методом сравнения аналогов общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на 2020 год и «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 183-п «Об установлении тарифов на техническую воду, транспортировку воды и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» (далее – ООО «ПГЛЗ») потребителям муниципального образования «Город Пикалево» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

ООО «ПГЛЗ» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (техническая вода, транспортировка воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2020 год от 25.04.2019 исх. № 2713/140 (вх. от 29.04.2019   
№ КТ-1-2327/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7932/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов на основании критериев, установленных пунктами 37, 53 и 55 Основ ценообразования. Проанализировав представленные организацией материалы, в соответствии с которыми протяженность сетей водоотведения (транспортировка сточных вод) - 8,10 км, что составляет менее 10 км от протяженности сетей гарантирующей, и соответствует методу сравнения аналогов (в соответствии с пунктом 53 Основ ценообразования).

Расчет тарифов на транспортировку сточных вод произведен ЛенРТК с применением метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями. Тарифы на транспортировку воды устанавливаются на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 г.г. с календарной разбивкой.

Основные характеристики технологического оборудования ООО «ПГЛЗ»:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование |  | Всего | в том числе по поселениям | | | |
| МО 1 | МО 2 | МО 3 | … |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Сети водоотведения | | х | х | х | х | х |
| 1.1 | Протяженность сетей | Итого, км | 8,10 | 8,10 |  |  |  |
| в том числе: | х | х | х | х | х |
| 1.1.1 | диаметр от 50мм до 250мм |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 | диаметр от 250мм до 500мм | 8,10 | 8,10 |  |  |  |
| 1.1.3 | диаметр от 500мм до 1000мм |  |  |  |  |  |
| 1.1.4 | диаметр от 1000мм |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Протяженность сетей, нуждающихся в замене | Итого, км | 2,30 | 2,30 |  |  |  |
| в том числе: | х | х | х | х | х |
| 1.2.1 | диаметр от 50мм до 250мм |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 | диаметр от 250мм до 500мм |  |  |  |  |  |
| 1.2.3 | диаметр от 500мм до 1000мм |  |  |  |  |  |
| 1.2.4 | диаметр от 1000мм |  |  |  |  |  |
| ВСЕГО сетей водоотведения, | | | 8,10 | 8,10 |  |  |  |
| в том числе нуждающихся в замене (ед.) | | | 2,30 | 2,30 |  |  |  |

Основные натуральные показатели ООО «ПГЛЗ»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Величина показателя |
| 2020 год |
|  | Транспортировка сточных вод |  |  |
| 1. | Принято сточных вод для передачи (транспортировки) | тыс.м3 | 380,00 |
| 1.1. | от собственного производства | тыс.м3 | 347,63 |
| 1.2. | товарные стоки (транспортировка) | тыс.м3 | 32,37 |
|  | в том числе: |  |  |
| 1.2.1. | от гарантирующей организации  ГУП «Водоканал Ленинградской области» | тыс.м3 | 32,37 |

Договор по транспортировке сточных вод от 23.03.2015 № 1/ТР-СТ между ГУП «Водоканал Ленинградской области» и ООО «ПГЛЗ».

Анализ расчета величины необходимой валовой выручки

Необходимая валовая выручка в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) рассчитана с применением метода сравнения аналогов. Данный метод применяется в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения по транспортировке воды, сточных вод.

В соответствии с Методическими указаниями, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации по следующим формулам:

base_1_183091_298

base_1_183091_299

где:

base_1_183091_300 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_301 - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_302 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод), тыс. руб.;

base_1_183091_303 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

base_1_183091_304

base_1_183091_305

где:

base_1_183091_306 - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

base_1_183091_307 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

base_1_183091_308 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

base_1_183091_309 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

base_1_183091_310 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

base_1_183091_311 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

В соответствии с методом сравнения аналогов, гарантирующая организация ГУП «Водоканал Ленинградской области» представило расчет протяженности сетей водоотведения в сопоставимых величинах, которая составила 56,81 км. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров.

В таблице 1 предоставлена информация о протяженности сетей водоотведения ГУП «Водоканал Ленинградской области» с расчётом протяженности в сопоставимых величинах:

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месторасположение (наименование населенного пункта) | Ду,мм | Материал труб | Протяженность, км | Средняя стоимость строительства di, тыс.руб./км | Номер таблицы/пункта таблицы в сборнике НЦС 81-02-14 -2017 | Средняя стоимость строительства d500, тыс.руб./км | Номер таблицы/пункта таблицы в сборнике НЦС 81-02-14 -2017 | Коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра, Kd | Протяженность сети в сопоставимых величинах, Li (по формуле (3) п.38 Приказа ФСТ 1746/э, км |
|
| д.Радогощь | 100-250 | чугун | 0,960 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 0,483 |
| д.Климово | 100-250 | чугун | 4,890 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 2,459 |
| д.Ольеши | 100-250 | чугун | 2,30 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 1,156 |
| п.Подборовье | 100-250 | чугун | 3,00 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 1,508 |
| п.Совхозный | 100-250 | чугун | 8,362 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 4,204 |
| д.Анисимово | 100-250 | чугун | 1,568 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 0,788 |
| д.Большой Двор | 100-250 | ПП | 0,93 | 4 369,93 | 14-07-004-05 | 8 691,56 | 14-07-004-17 | 0,503 | 0,468 |
| д.Большой Двор | 100-250 | чугун | 8,37 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 4,208 |
| д.Дыми | 100-250 | чугун | 1,3 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 0,654 |
| д.Мозолево-1 | 100-250 | чугун | 2,299 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 1,156 |
| д.Бор | 100-250 | ПП | 0,490 | 4 369,93 | 14-07-004-05 | 8 691,56 | 14-07-004-17 | 0,503 | 0,246 |
| д.Бор | 100-250 | чугун | 4,411 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 2,218 |
| п.Сельхозтехника | 100-250 | чугун | 0,800 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 0,402 |
| пгт.Ефимовский | 100-250 | ПП | 1 | 4 369,93 | 14-07-004-05 | 8 691,56 | 14-07-004-17 | 0,503 | 0,503 |
| пгт.Ефимовский | 100-250 | чугун | 1,88 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 0,945 |
| пгт.Ефимовский | 250-350 | бетон | 1,22 | 7 329,69 | 14-05-004-02 | 8 409,50 | 14-05-004-06 | 0,872 | 1,063 |
| пгт.Ефимовский | 100-250 | чугун | 1,5 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 0,754 |
| г.Пикалево | 100-250 | ПП | 13,6 | 4 369,93 | 14-07-004-05 | 8 691,56 | 14-07-004-17 | 0,503 | 6,838 |
| г.Пикалево | 100-250 | чугун | 22 | 7 484,38 | 14-02-004-09 | 14 885,81 | 14-02-004-25 | 0,503 | 11,061 |
| г.Пикалево | 250-500 | ПП | 4,21 | 9 915,94 | 14-07-004-18 | 9 915,94 | 14-07-004-18 | 1,000 | 4,210 |
| г.Пикалево | 250-500 | чугун | 17 | 16 032,50 | 14-02-004-26 | 16 032,50 | 14-02-004-26 | 1,000 | 17,000 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |  | **56,81** |

В таблице 2 предоставлена информация о протяженности сетей водоотведения ООО «ПГЛЗ» с расчётом протяженности в сопоставимых величинах: Таблица 2



Расчет представлен в соответствии с Приложением № 5 Методических указаний: Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | 2020 год | | |
| Принято ЛенРТК | в том числе | |
|
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Удельная необходимая валовая выручка | тыс.руб./км | 280,81 |  |  |
| 1.1.1 | Текущие расходы гарантирующей организации | тыс.руб. | 15 952,56 |  |  |
| 1.1.2 | Протяженность сети гарантирующей организации | км. | 56,81 |  |  |
| 1.1.3 | протяженность сети организации | км. | 7,35 |  |  |
| 1.2 | Нормативный уровень расходов на амортизацию | тыс.руб./км | 3,06 |  |  |
| 1.2.1 | Норматив амортизации | % | 13,61 |  |  |
| 1.2.2 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс.руб. | 22,49 |  |  |
| 2 | Итого необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 2 085,29 | 1 022,20 | 1 063,09 |
| 3 | Объем водоотведения (принято сточных вод для передачи (транспортировки)) | тыс.м3 | 380,00 | 190,00 | 190,00 |
| 4 | Тариф на транспортировку сточных вод | руб./м3 | 5,49 | 5,38 | 5,60 |
| 4.1 | Темп роста тарифа | % | - | - | - |

Исходя из НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемую ООО «ПГЛЗ в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Город Пикалево»  Бокситогорского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Транспортировка сточных вод | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 5,38 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 5,60 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**6. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 527-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки оказываемые общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» потребителям, муниципального образования «Сертоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района в 2020 году.

Организация обратилась с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020 год от 29.04.2019   
исх. № 639 (вх. от 30.04.2019 № КТ-2588/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-17937/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК принял следующие основные производственные показатели Организации в 2020 году:

***Питьевая вода***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План Организации на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины  корректировки* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Поднято воды | т.м3 | 220,00 | 220,00 | 220,00 | - | Показатель принят в размере, предусмотренном Организацией в производственной программе в сфере водоснабжения  на 2020 год |
| 2. | Получено воды со стороны | т.м3 | 3863,94 | 3768,13 | 3768,13 | -95,78 |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | т.м3 | 4083,94 | 3988,13 | 3988,13 | -95,81 |
| 4. | Потери воды в сетях | т.м3/% | 172,18/  4,22 | 171,90/  4,31 | 171,90/  4,31 | -0,28 |
| 5. | Отпущено воды потребителям – всего | т.м3 | 3911,75 | 3816,23 | 3816,23 | -95,52 |
| 5.1 | производственно-хозяйственные нужды | т.м3 | - | - | - |  |
| 6. | Товарная вода, всего | т.м3 | 3911,75 | 3816,23 | 3816,23 | -95,52 |
| 7. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 2721,88 | 2667,28 | 2667,28 | 54,60 | Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 20.12.2018 № 527-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний) |
| 7.1 | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 2327,84 | 2273,24 | 2273,24 | -54,60 |
| 7.2 | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | - |  |
| 7.3 | на собственные нужды | тыс.кВт.ч | 394,04 | 394,04 | 394,04 | - | Объемы скорректированы по факту сложившегося у Организации за 2018 год |

Водоотведение (для потребителей муниципального образования «Сертоловское городское поселение», кроме микрорайона Черная речка)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План Организации на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины  корректировки* |
| 1. | Пропущено сточных в том числе: | т.м3 | 3778,47 | 3644,96 | 3644,96 | -133,51 | Показатель принят в размере, предусмотренном Организацией в производственной программе в сфере водоотведения  на 2020 год |
| 2. | товарные стоки, всего | т.м3 | 3446,73 | 3313,22 | 3313,22 | -133,51 |
| 3. | Неучтенный приток сточных вод | т.м3 | 331,74 | 331,74 | 331,74 | -133,51 |
| 4. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | т.м3 | 3778,47 | 3644,96 | 3644,96 | -133,51 |
| 5. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | т.кВтч | 319,36 | 308,07 | 308,07 | -11,29 | Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 20.12.2018 № 527-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний) |
| 5.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 319,36 | 308,07 | 308,07 | -11,29 |
| 5.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВтч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | - | - |

Водоотведение (для потребителей муниципального образования «Сертоловское городское поселение» микрорайона Черная речка)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План Организации на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины  корректировки* |
| 1. | Пропущено сточных в том числе: | т.м3 | 400,86 | 371,14 | 371,14 | -29,72 | Показатель принят в размере, предусмотренном Организацией в производственной программе в сфере водоотведению  на 2020 год |
| 1.1 | от производственно-хозяйственных нужд | т.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | товарные стоки, всего | т.м3 | 400,86 | 371,14 | 371,14 | -29,72 |
| 2. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | т.м3 | 400,86 | 371,14 | 371,14 | -29,72 |

1. Операционные расходы тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2020 г. |
| Питьевая вода | 67617,64 |
| Водоотведение  (кроме микрорайона Черная речка) | 52166,24 |
| Водоотведение  (микрорайон Черная речка) | 7104,17 |

Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пп. 64,73 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением   
№ 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят: тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | Товары, услуги | *План ЛенРТК на 2020 год* | *Кор-ка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода | 18948,17 | 22849,50 | *+3901,33* | Затраты определены с учетом утвержденных в производственной программе объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды и тарифа, сложившегося в 2019 году (по выставленным счетам фактурам Организации) |
| 2. | Водоотведение  (кроме микрорайона Черная речка) | 2859,90 | 2901,81 | *+41,91* |

Корректировка неподконтрольных расходов.

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *1* | *Товары, услуги/ Показатели* | *План Организации на 2020 год* | | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода |  | |  |  |  |
| 1.1 | Оплата воды, полученной со стороны | 133904,95 | | 120403,45 | *-13501,50* | Откорректировано с учетом объема полученной воды, а также на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга 2020 годы от 04.12.2019 № 179-р |
| 1.2. | Расход на покупку тепловой энергии | 114,84 | | 114,84 | *-* | - |
|  | Расходы на арендную плату | 13756,80 | | 13756,80 | *-* | Расходы на арендную плату приняты пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний.  Перенесена из статьи цеховые расходы (расходы на аренду) в размере 674,72 тыс.руб.  Приняты договора аренды: зданий, сооружений с ООО «Сертоловский Водоканал» от 03.10.2014 №11/03, от 03.10.2014 № 3/81.на земельные участки от 03.10.2014 №25, № 7, № 15, договор на аренду на центробежного насоса с ИП Глущенко А.В. от 20.04.2016 № 2004/16, договор на аренду на дизельной станции с ИП Глущенко А.В. от 01.12.2014 № 1, (затраты распределены в соответствии с учетной политикой Организации) |
| 1.3. | Расходы связанные с уплатой налогов и сборов | 2320,11 | | 2320,11 | *-* | Прияты налог на имущество, транспортный налог, водный налог |
| 2. Водоотведение  (кроме микрорайона Черная речка) | | | |  |  |  |
| 2.1. | Оплата стоков, переданных др. организациям | 130728,57 | | 115899,02 | *-14829,55* | Откорректировано с учетом объемов стоков, а также на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга 2020 годы от 04.12.2019 № 179-р |
| 2.2 | Расходы на арендную плату | 12139,89 | | 12139,89 | *-* | Расходы на арендную плату приняты с учетом представленных действующих договоров аренды (пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний). Перенесена из статьи цеховые расходы (расходы на аренду) в размере 585,78 тыс. руб.  Приняты договора аренды: зданий, сооружений с ООО «Сертоловский Водоканал» от 03.10.2014 № 11/03, от 03.10.2014 № 3/81.на земельные участки от 03.10.2014 №25,№ 7, № 15, договор на аренду на центробежного насоса с ИП Глущенко А.В. от 20.04.2016 № 2004/16, договор на аренду на дизельной станции с ИП Глущенко А.В. от 01.12.2014 № 1, (затраты распределены в соответствии с учетной политикой Организации) |
| 2.3 | Расходы связанные с уплатой налогов и сборов | 977,60 | | 888,62 | *-88,98* | Налоги и сборы пересчитаны исходя из объемов товарных стоков, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе на 2020 год |
| 3. Водоотведение  (микрорайон Черная речка) | | | |  |  |  |
| 3.1 | Оплата стоков переданных др. организациям | | 2792,44 | 2792,44 | *-* | Расходы определены с учетом объемов стоков, переданных на очистку ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ, утвержденных в производственной программе, и тарифов для данного поставщика |
| 3.2 | Расходы на арендную плату | | 1350,05 | 1350,05 | *-* | Расходы на арендную плату приняты с учетом представленных действующих договоров аренды (пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний). Добавлены затраты из статьи цеховые расходы (расходы на аренду) в размере 134,95 тыс.руб.  Приняты договора аренды: зданий, сооружений с ООО «Сертоловский Водоканал» от 03.10.2014 №11/03, от 03.10.2014 № 3/81.на земельные участки от 03.10.2014 №25,№ 7, № 15, договор на аренду на центробежного насоса с ИП Глущенко А.В. от 20.04.2016 № 2004/16, договор на аренду на дизельной станции с ИП Глущенко А.В. от 01.12.2014 № 1, (затраты распределены в соответствии с учетной политикой Организации) |
| 3.3 | Расходы связанные с уплатой налогов и сборов | | 786,97 | 786,97 | *-* | Прият налог на имущество. |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *План Организации на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* | | | |
| *Питьевая вода* | | | | |  | | | |
| 1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 1375,10 | 1375,10 | - | Включены затраты по реализации инвестиционных программ по реконструкции, модернизации и развитию коммунальных систем водоснабжения и водоотведения | | | |
| Водоотведение | | | | |
| 2. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | 532,94 | 532,94 | - |
| Водоотведение Черная речка | | | | |
| 3. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | 569,24 | 569,24 | - |
| Источники финансирования Инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию коммунальной системы холодного водоснабжения МО Сертолово ООО «СКС» на 2018-2022 гг. по годам в прогнозных ценах соответствующего года (корректировка 2020 года) | | | | | | | | |
| Источники финансирования/группы мероприятий | | Финансирование мероприятий инвестиционной программы в прогнозных ценах, определенных с использованием прогнозных индексов цен, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | |
| Всего | 2018 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 |
| Собственные средства регулируемой организации | | 494 089,13 | 37 747,66 | 46180,53 | | 253769,57 | 83536,18 | 106051,78 |
| Капитальные вложения, возмещаемые за счет прибыли регулируемой организации, в составе тарифа | | 29 164,26 | - | - | | 4439,13 | 10252,14 | 14325,70 |
| Амортизация | | 4 944,99 | - | 947,18 | | 1345,47 | 1345,47 | 1345,47 |
| Налог на прибыль | | 7 291,06 | - | - | | 1109,78 | 2563,04 | 3581,42 |
| Источники финансирования Инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию коммунальной системы водоотведения МО Сертолово ООО "СКС"  на 2018-2022 гг. по годам в прогнозных ценах соответствующего года (корректировка) | | | | | | | | |
| Источники финансирования/группы мероприятий | | Финансирование мероприятий инвестиционной программы в прогнозных ценах, определенных с использованием прогнозных индексов цен, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | |
| Всего | 2018 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 |
| Собственные средства регулируемой организации | | 350 163,17 | 10 408,31 | 43225,65 | | 205859,76 | 25163,69 | 63015,33 |
| Итого капитальные вложения, возмещаемые за счет прибыли регулируемой организации, в составе тарифа, с учетом налога на прибыль | | 24 615,93 | - | - | | 2305,33 | 6760,44 | 15363,15 |
| Капитальные вложения, возмещаемые за счет прибыли регулируемой организации, в составе тарифа | | 19 692,74 | - | - | | 1844,26 | 5408,35 | 12290,52 |
| Налог на прибыль | | 4 923,19 | - | - | | 461,07 | 1352,09 | 3072,63 |
| Амортизация | | 1 926,50 | - | 406,24 | | 532,94 | 532,94 | 532,94 |
| Источники финансирования Инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию коммунальной системы водоотведения МО Сертолово (Черная речка) ООО "СКС"  на 2018-2022 гг. по годам в прогнозных ценах соответствующего года (корректировка) | | | | | | | | |
| Источники финансирования/группы мероприятий | | Финансирование мероприятий инвестиционной программы в прогнозных ценах, определенных с использованием прогнозных индексов цен, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | |
| Всего | 2018 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 |
| Собственные средства регулируемой организации | | 81 659,07 | 12 009,46 | 1559,44 | | 25125,57 | 46248,13 | 10420,94 |
| Капитальные вложения, возмещаемые за счет прибыли регулируемой организации, в составе тарифа, с учетом налога на прибыль | | 16 828,62 | - | 990,20 | | 2582,87 | 5864,43 | 7364,08 |
| Капитальные вложения, возмещаемые за счет прибыли регулируемой организации, в составе тарифа | | 13 462,90 | - | 792,16 | | 2066,29 | 4691,55 | 5891,26 |
| Налог на прибыль | | 3 365,72 | - | 198,04 | | 516,57 | 1172,89 | 1472,82 |
| Амортизация | | 2 789,68 | 512,74 | 569,24 | | 576,44 | 576,44 | 576,44 |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2020 г. | Корректировка на 2020 г. |
| Питьевая вода | 232290,20 | 248508,80 |
| Водоотведение  (кроме микрорайона Черная речка) | 185860,13 | 188312,38 |
| Водоотведение  (микрорайон Черная речка) | 15336,51 | 14392,66 |

Исходя из обоснованной величины НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на питьевую воду и водоотведение, оказываемые ООО «Сертоловские коммунальные системы»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Сертоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 64,11 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 66,13 |
| 2. | Водоотведение  (кроме микрорайона Черная речка) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 56,75 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 56,92 |
| 3. | Водоотведение  (микрорайон Черная речка) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 38,50 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 39,05 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**7. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Мурино» на 2020-2024 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (далее – ООО «УК «Мурино») и тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемых потребителям муниципального образования «Муринское городское поселение», «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020-2024 годах.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020-2024 годы от 24.04.2019   
исх. № 2404-19-175-И (вх. ЛенРТК от 24.04.2019 КТ-1-2195/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7909/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения, предоставленные Организацией, и утвердил следующие основные натуральные показатели:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Получено воды со стороны | т.м3 | 4370,80 | 4370,80 | - | - |
| 2. | Собственные нужды | т.м3 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | т.м3 | 4370,80 | 4370,80 | - | - |
| 4. | Потери воды в сетях | т.м3 / % | 306,00  /7,00 | 306,00  /7,00 | - | - |
| 5. | Отпущено воды потребителям, всего | т.м3 | 4064,80 | 4064,80 | - | - |
| 5.1 | На нужды собственных подразделений | т.м3 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 5.2 | Товарная вода, всего | т.м3 | 4064,80 | 4064,80 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  | - |
| 5.2.1 | Населению | т.м3 | 3132,50 | 3132,50 | - | - |
| 5.2.2 | Бюджетным потребителям | т.м3 | 11,80 | 11,80 | - | - |
| 5.2.3 | Иным потребителям | т.м3 | 920,50 | 920,50 | - | - |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | т.м3 | 4194,84 | 4194,84 | - | - |
| 1.1 | от производственно-хозяйственных нужд | т.м3 | 130,04 | 130,04 | - | - |
| 1.2 | от собственных подразделений (цехов) | т.м3 | - | - | - | - |
| 1.3 | товарные стоки, всего | т.м3 | 4064,80 | 4064,80 | - | - |
| 1.3.1 | от населения | т.м3 | 3132,50 | 3132,50 | - | - |
| 1.3.2 | от бюджетных потребителей | т.м3 | 11,80 | 11,80 | - | - |
| 1.3.3 | от иных потребителей | т.м3 | 920,50 | 920,50 | - | - |
| 1.3.4 | Неучтенный приток | т.м3 |  |  | - | - |
| 2. | Расход электроэнергии, всего | т.м3 | 629,23 | 629,23 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  | - | - |
| 2.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 629,23 | 629,23 | - | - |
| 2.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВтч | 0,15 | 0,15 | - | - |

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

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

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

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

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 31.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022по 31.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 31.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023;

- с 01.01.2024 по 31.06.2024;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024.

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели |  | 2020 год | | | | Причина отклонения |
| Единицы измер. | Данные Организации | Принято ЛенРТК | | Отклонение |
| 1. Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | | | | | | | |
| 1. | Водоснабжение | тыс. руб. | 8095,29 | 8898,31 | | -803,02 | Затраты приняты в соответствии с представленным договором от 20.11.2019 № 3 с ООО «Ресурсоснабжающая организация Мурино», на сумму 1417,195 тыс.руб. с НДС,в год 14 171,95 тыс.руб. в год. Затраты распределены в соответствии с учетной политикой Организации, распределены по услугам в размере 7085,98 тыс.руб., так же добавлены затраты на аварийные ремонты в размере 1812,33 тыс.руб. |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 8095,29 | 8898,31 | | -803,02 |
|  | 1. Расходы на оплату труда основного производственного персонала | | | | | | |
| 1. | Водоснабжение | тыс. руб. | 5804,19 | 4298,31 | | -1505,88 | Расходы на оплату труда производственного персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности производственного персонала Организации, относимого на регулируемый вид деятельности. |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 6139,89 | 5157,98 | | -981,91 |
|  | 1. Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | | | | | | |
| 1. | Водоснабжение | тыс. руб. | 1810,91 | 1341,07 | | -469,84 | Расходы сокращены в связи с корректировкой заработной платы производственного персонала. |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 1915,60 | 1609,29 | | -306,31 |
|  | 1. Амортизация | | | | | | |
| 1. | Водоснабжение | тыс. руб. | 5516,70 | 5516,70 | | - | Затраты учтены с учётом п. 28 Методических указаний |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 6528,60 | 6528,60 | | - |
|  | 1. Прочие | | | | | | |
| 1. | Водоснабжение | тыс. руб. | 343,72 | 343,72 | | - | Затраты приняты в соответствии представленным договором от 09.11.2018 № 42 с ООО « Охранная организация Федерал» на оказания услуг по охране объектов. |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 357,46 | 357,46 | | - |
|  | 1. Оплаты воды, полученной со стороны, и переданных стоков | | | | | | |
| 1. | Водоснабжение | тыс. руб. | 178326,02 | 157956,17 | -20369,85 | | Откорректировано с учетом объема полученной воды, а также на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга 2020 годы от 04.12.2019 № 179-р |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 200582,99 | 177671,53 | -22911,46 | |
|  | 1. Общехозяйственные расходы | | | | | | |
| 1. | Водоснабжение | тыс. руб. | 14136,52 | 9944,81 | | -4191,71 | Общехозяйственные расходы распределены по видам деятельности в соответствии с Положением об учетной политикой» и определены следующим образом:  1.Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий, а также численности предусмотренной в штатном расписании работников Организации.  Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний и фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, принятого ЛенРТК на 2019 год.  В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ № 406 не приняты следующие расходы:  Расходы на арендную плату не приняты в размере 12 691,60 тыс. руб. по договору аренды помещения от 01.11.2018 № б/н, заключенного с ООО «Терра Альянс», помещения 616,30 кв.м по адресу: Санкт-Петербург, Мытницкая набережная д.13 лит. А строение 2 пом. 42,43, так как ресурсоснабжающая организация оказывает услуги в сфере водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области Всеволожский районе Муринское городское поселение, ЛенРТК пересчитал аренду под офис в г.Мурино по средней рыночной стоимости и принял в размере 5546,70 тыс.руб. в том числе на услугу водоснабжения 2717,88 тыс.руб., на водоотведение в размере 2828,82 тыс.руб.  3.Амортизация скорректирована на основании амортизационной ведомости за 9 мес.2019 года. |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 15608,53 | 10350,72 | | -5257,81 |
|  | 1. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | | | | |
| 1. | Водоснабжение | тыс. руб. | 6096,25 | 6096,25 | | - | Приняты налоги на землю и имущество |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 6096,25 | 6096,25 | | - |

**Водоотведение**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Электрическая энергия | тыс. руб. | 3910,55 | 3969,19 | +58,64 | Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 09.03.2015 № 0089152 с ООО «РКС-Энерго»; копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за август-сентябрь 2019 года. |

В соответствии с требованиями раздела IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определи для Организации на период долгосрочный период регулирования (2020-2024гг):

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 21537,86 | 22175,38 | 22831,77 | 23507,59 | 24203,41 |
| Водоотведение | 22951,16 | 23630,52 | 24329,98 | 25050,15 | 25791,63 |

2. Долгосрочные параметры регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемого вида  деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 2020 | 21537,86 | 1,00 | 7,00 | - |
| 2021 | - | 1,00 | 7,00 | - |
| 2022 | - | 1,00 | 7,00 | - |
| 2023 | - | 1,00 | 7,00 | - |
| 2024 | - | 1,00 | 7,00 | - |
| 2. | Водоотведение | 2020 | 22951,16 | 1,00 | - | 0,15 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 0,15 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 0,15 |
| 2023 | - | 1,00 | - | 0,15 |
| 2024 | - | 1,00 | - | 0,15 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией в 2020-2024 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Муринское городское поселение», «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 43,29 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 43,29 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 43,29 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 44,79 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 44,79 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 47,56 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 47,56 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 50,19 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 50,19 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 49,89 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 51,14 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 51,14 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 51,14 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 55,52 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 55,52 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 53,53 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 53,53 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 54,67 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 54,67 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 53,64 |

\* 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 корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «АВТО-БЕРКУТ» (далее – Организация), в 2020 году.

Организация обратилась с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2020 год от 27.08.2019   
исх. № 518 (вх. от 30.08.2019 № КТ-1-5054/2019). Дополнительно направлено письмо от 21.11.2019 исх. № 587 (вх. от 28.10.2019 № КТ-1-6321/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7935/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Плановые показатели массы твердых коммунальных отходов на 2020 год приняты ЛенРТК в соответствии с Приложением № 13 к Территориальной схеме. Прочие натуральные показатели в соответствии с данными производственной программы Организации на 2020 год. Производственная программа Организации на 2020 год согласована управлением Ленинградской области по организации и контролю деятельности по обращению с отходами 11.11.2019   
№ исх-уо-2017/2019.

*Захоронение твердых коммунальных отходов*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2020 год | | | Причины  отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Масса твердых коммунальных отходов, принятая для захоронения, всего, в том числе: | тыс. тонн | 240,50 | 240,50 | - |  |
| 1.1 | от потребителей г. Санкт-Петербурга | тыс. тонн | 200,00 | 200,00 | - |  |
| 1.2 | от потребителей Ленинградской области | тыс. тонн | 40,50 | 40,50 | - |  |
| 2. | Масса твердых коммунальных отходов в пределах норматива по накоплению | тыс. тонн | 240,50 | 240,50 | - |  |
| 3. | Масса твердых коммунальных отходов сверх норматива по накоплению | тыс. тонн | - | - | - |  |
| 4. | По видам твердых коммунальных отходов, всего, в том числе: | тыс. тонн | 240,50 | 240,50 | - |  |
| 4.1. | сортированные отходы | тыс. тонн | 220,50 | 220,50 | - |  |
| 4.2. | несортированные отходы | тыс. тонн | 9,50 | 9,50 | - |  |
| 4.3. | крупногабаритные отходы | тыс. тонн | 10,50 | 10,50 | - |  |
| 5. | Количество анализов проб подземных вод, всего, в том числе: | ед. | 22,00 | 22,00 | - |  |
| 5.1. | нормативное | ед. | 22,00 | 22,00 | - |  |
| 5.2. | фактическое | ед. | 22,00 | 22,00 | - |  |
| 6. | Доля проб подземных вод, всего, в том числе: | % | 100 | 100 | - |  |
| 6.1. | не соответствующих установленным требованиям | % | 0 | 0 | - |  |
| 6.2. | соответствующих установленным требованиям | % | 100 | 100 | - |  |
| 7. | Количество анализов проб почвы, всего, в том числе: | ед. | 3,00 | 3,00 | - |  |
| 7.1. | нормативное | ед. | 3,00 | 3,00 | - |  |
| 7.2. | фактическое | ед. | 3,00 | 3,00 | - |  |
| 8. | Доля проб почвы, всего, в том числе: | % | 100 | 100 | - |  |
| 8.1. | не соответствующих установленным требованиям | % | 0 | 0 | - |  |
| 8.2. | соответствующих установленным требованиям | % | 100 | 100 | - |  |
| 9. | Количество анализов проб атмосферного воздуха, всего, в том числе: | ед. | 12,00 | 12,00 | - |  |
| 9.1. | нормативное | ед. | 12,00 | 12,00 | - |  |
| 9.2. | фактическое | ед. | 12,00 | 12,00 | - |  |
| 10. | Доля проб атмосферного воздуха, всего, в том числе: | % | 100 | 100 | - |  |
| 10.1. | не соответствующих установленным требованиям | % | 0 | 0 | - |  |
| 10.2. | соответствующих установленным требованиям | % | 100 | 100 | - |  |
| 11. | Количество возгораний на 1 га площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов | ед./ га. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |

Операционные расходы.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Единица измерения | Принято ЛенРТК на 2020 год |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 206 445,61 |

Корректировка величины операционных расходов произведена в соответствии с пунктом 30 раздела IV Методических указаний.

Корректировка величины амортизации.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации  на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 2 701,09 | 0,00 | - 2 701,09 | Исключены на основании пункта 22 Правил, утвержденных Постановлением № 484 |

Корректировка неподконтрольных расходов.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Аренда | тыс. руб. | 1 023,66 | 9 66,61 | - 57,04 | Учтено пропорционально доле твердых коммунальных отходов в общей массе отходов, согласно статистической форме 2-ТП «Отходы» за 2018 год. |
| 2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 19 314,04 | 10 583,71 | - 8 730,33 | Скорректированы расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, в соответствии с долей отходов 4 и 5 классов опасности в массе твердых коммунальных отходов, согласно данным статистической формы 2-ТП «Отходы» за 2018 год. Транспортный налог учтен согласно сумме, указанной в декларации по транспортному налогу за 2018 год на планируемые на 2020 год единицы техники и доле твердых коммунальных отходов в общей массе отходов, согласно статистической форме 2-ТП «Отходы» за 2018 год. Исключен налог на имущество в связи с отсутствием обоснования. Налог на прибыль исключен на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 № 1386. Расходы на плату за выбросы в окружающую среду и систему Платон учтены пропорционально доле твердых коммунальных отходов в общей массе отходов, согласно статистической форме 2-ТП «Отходы» за 2018 год. |

Корректировка величины прибыли

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Прибыль, всего, в том числе: | тыс. руб. | 10 952,85 | 10 385,51 | - 567,34 | На основании пункта 39 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 484 |
| 1.1 | нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 10 952,85 | 10 385,51 | - 567,34 |

Результаты экспертизы фактической себестоимости тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов Организации в 2018 году.

По итогу работы за 2018 год от оказания деятельности по захоронению твердых коммунальных отходов Организация не заявила недополученные расходы.

Таким образом, скорректированная необходимая валовая выручка на 2020 год составит:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Единица измерения | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 24 813,14 | 228 381,44 |

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./тонну\* |
| 1. | Захоронение твердых коммунальных отходов | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 848,79 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1022,36 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**9. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Концепт ЭКО» в 2020-2022 годах»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Концепт ЭКО» (далее – Организация) в 2020-2022 годах.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов на 2020-2022 годы от 26.08.2019 исх. № 26/08-46 (вх.   
от 30.08.2019 № КТ-1-5066/2019). Дополнительные документы представлены письмом   
от 26.11.2019 исх. № 26/11-42 (вх. от 26.11.2019 № КТ-1-7214/2019), от 27.11.2019 исх. № 27/11-43 (вх. от 27.11.2019 № КТ-1-7296/2019), от 06.12.2019 № КТ-1-7649/2019 и от 09.12.2019   
исх. № 09/12-46 (вх. от 09.12.2019 № КТ-1-7678/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7964/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел представленную Организацией производственную программу (согласовано управлением Ленинградской области по организации и контролю деятельности по обращению с отходами в Ленинградской области 27.11.2019 № исх-уо-2149/2019) и предлагает к утверждению следующие основные натуральные показатели в соответствии с Территориальной схемой:

Обработка твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 2020 год | | | Причины  отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Масса твердых коммунальных отходов, принятая для обработки | тыс. тонн | 11,60 | 11,60 | - |  |
| 2. | Масса твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, после обработки | тыс. тонн | 3,48 | 1,16 | - 2,32 | Определено расчетным путем как произведение массы твердых коммунальных отходов и доли отходов, направляемых на утилизацию |
| 3. | Доля отходов, направляемых на реализацию, в массе твердых коммунальных отходов принятых на обработку | % | 10,00 | 10,00 | - |  |
| 4. | Масса твердых коммунальных отходов, направляемых на захоронение, после обработки | тыс. тонн | 10,40 | 10,44 | +0,04 | Определено расчетным путем (масса твердых коммунальных отходов, принятых для обработки минус масса твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию) |
| 5. | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2020 год | тыс. руб. | 49 465,22 | 9 678,41 | - 39 786,81 | Затраты сложились в результате корректировки расходов по отдельным статьям, перечень и причины корректировки которых указаны в  таблице 1 |
| 6. | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 год | тыс. руб. | 49 483,56 | 9 782,37 | - 39 701,19 |
| 7. | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 год | тыс. руб. | 49 492,70 | 9 901,01 | - 39 591,60 |

**1. Результаты экспертизы фактической себестоимости тарифа на обработку твердых коммунальных отходов Организации в 2018 году.**

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов на 2019 год от 14.08.2018 № 14/08-42 (вх. ЛенРТК от 15.08.2018   
№ КТ-1-4559/2018).

Провести экспертизу фактической себестоимости не представляется возможным.

**2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости тарифа на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, планируемой на   
2020-2022 годы.**

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 484, ЛенРТК рассчитал тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | |
| 2019 год | 2020 год | |
| 1. | Индекс потребительских цен | 104,70 | 103,00 | |

Тарифы на обработку твердых коммунальных отходов, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020-2022 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы Организации в сфере обработки твердых коммунальных отходов.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуги по обработке твердых коммунальных отходов, представленной Организацией, результаты которой отражены   
в таблице 1 и 2:

Обработка твердых коммунальных отходов Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причина отклонения |
| 1. | Заработная плата основных производственных рабочих | тыс. руб. | 2 904,00 | 2 904,00 | 0,00 |  |
| 2. | Отчисления на соц. страхование основных производственных рабочих | тыс. руб. | 879,91 | 879,91 | 0,00 |  |
| 3. | Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 2 801,28 | 2 304,12 | -497,16 | В результате корректировки по подстатьям расходов, отнесенным к данной статье |
| 3.1. | на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 906,94 | 20,98 | -1 885,96 | Расходы на покупку основных средств исключены на основании пункта 22 Правил, утвержденных Постановлением № 484 |
| 3.2. | расходы на топливо по часам (при списании расходов на топливо на тех. нужды по количеству часов работы техники (транспорта)) | тыс. руб. | 892,80 | 2 281,60 | 1 388,80 | Плановые расходы Организации на покупку топлива для работы спецтехники учтены на уровне плана Организации. Дополнительно отнесены расходы со статьи «Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы» на покупку топлива для работы генератора определены расчетным путем на основании данных производственной программы о количестве дней работы производства в год, часов работы генератора и нормы расхода топлива в час, согласно приказу предоставленном Организацией |
| 3.4. | расходы на смазочные материалы | тыс. руб. | 1,54 | 1,54 | 0,00 |  |
| 4. | Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 3 060,00 | 0,00 | -3 060,00 | Расходы отнесены к статье «Расходы на топливо по часам (при списании расходов на топливо на тех. нужды по количеству часов работы техники (транспорта))» |
| 5. | Расходы на оплату работ и (или) услуг по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 16,00 | 16,00 | 0,00 |  |
| 6. | Прочие производственные расходы | тыс. руб. | 40,49 | 40,49 | 0,00 |  |
| 7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 177,09 | 114,75 | - 62,34 | В соответствии с представленными инвентарными карточками, с учетом постановления Правительства Российской Федерации от 29.10.19 № 1386 |
| 8. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 328,35 | 328,35 | 0,00 |  |
| 9. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 953,80 | 953,80 | 0,00 |  |
| 10. | Аренда основных средств | тыс. руб. | 12 360,00 | 5 313,25 | -7 046,75 | Скорректировано на основании пункта 22 Правил, утвержденных Постановлением № 484 согласно предоставленным инвентарным карточкам |
| 11. | Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами | тыс. руб. | 24 285,50 | 0,00 | -24 285,50 | Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов включены в необходимую валовую выручку при расчете единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами |
| 12. | Расходы по уплате налогов и сборов | тыс. руб. | 2 869,12 | 580,70 | -2 288,42 | В соответствии с процентной ставкой, указанной в НК РФ |
| 13. | Прибыль, всего, в том числе: | тыс. руб. | 2 534,39 | 0,00 | - 2 534,39 | В связи с корректировкой величины расчетной предпринимательской прибыли |
| 13.1 | расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 2 534,39 | 0,00 | - 2 534,39 | Исключено на основании пункта 39 раздела VI Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 484 |
| 14. | Доходы от продажи вторичных материалов, полученных при обработке твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 3 756,96 | 3 756,96 | - |  |

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 (2020-2022 годы):

Уровень операционных расходов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | Единица измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| Обработка твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 7 426,67 | 7 624,44 | 7 850,13 |

Долгосрочные параметры регулирования:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида  деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| удельный расход электрической энергии, кВтч/тонну |
| 1. | Обработка твердых коммунальных отходов | 2020 | 7 426,67 | 1,00 | 0,00 |
| 2021 | - | 1,00 | 0,00 |
| 2022 | - | 1,00 | 0,00 |

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на обработку твердых коммунальных отходов, оказываемые Организацией в 2020-2022 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуги | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./тонну\* |
| 1. | Обработка твердых коммунальных отходов | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 834,34 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 834,35 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 834,35 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 852,26 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 852,26 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 854,81 |

\* 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.**

**10. 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 корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов общества с ограниченной ответственностью «Ленинградская областная экологическая компания» (далее – Организация), в 2020 году.

Организация обратилась с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2020 год от 29.08.2019   
исх. № 431 (вх. от 30.08.2019 № КТ-1-5055/2019). Дополнительные документы направлены письмами от 21.11.2019 исх. № 551 (вх. от 25.11.2019 КТ-1-7156/2019) и от 02.12.2019 исх. № 559 (вх. от 05.12.2019 № КТ-1-7585/2019).

Организацией представлено письмо о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7962/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Плановые показатели массы твердых коммунальных отходов на 2020 год приняты ЛенРТК в соответствии с Приложением № 13 к Территориальной схеме. Прочие натуральные показатели в соответствии с данными производственной программы Организации на 2020 год. Производственная программа Организации на 2020 год согласована управлением Ленинградской области по организации и контролю деятельности по обращению с отходами 27.11.2019 № исх-уо-2142/2019.

*Обработка твердых коммунальных отходов*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 2020 год | | | Причины  отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Масса твердых коммунальных отходов, принятая для обработки, всего, в том числе: | тыс. тонн | 45,00 | 45,00 | - |  |
| 2. | Масса твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, после обработки | тыс. тонн | 2,45 | 4,50 | +2,05 | В соответствии с данными Приложения  № 13 к Территориальной схеме |
| 3. | Доля отходов, направляемых на реализацию, в массе твердых коммунальных отходов принятых на обработку | % | 10,00 | 10,00 | - |  |
| 4. | Масса твердых коммунальных отходов, направляемых на захоронение, после обработки | тыс. тонн | 42,55 | 40,50 | - 2,05 |  |
| 5. | Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2020 год | тыс. руб. | 95 359,97 | 29 634,05 | - 65 725,92 | Затраты сложились в результате корректировки расходов операционных и неподконтрольных расходов, величины амортизации и прибыли |

Операционные расходы.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Единица измерения | Принято ЛенРТК на 2020 год |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 25 008,01 |

Корректировка величины операционных расходов произведена в соответствии с пунктом 30 раздела IV Методических указаний.

Корректировка величины амортизации.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации  на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 555,37 | 386,00 | -169,37 | В соответствии с представленными инвентарными карточками, с учетом постановления Правительства Российской Федерации от 29.10.19  № 1386 |

Корректировка неподконтрольных расходов.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Аренда | тыс. руб. | 7800,00 | 3 115,88 | - 4684,12 | Скорректировано на основании пункта 35 раздела VI Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 484 |
| 2. | Расходы на оплату товаров, работ и услуг других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 41 026,51 | 0,00 | -41 026,51 | Исключены расходы на оплату захоронения твердых коммунальных отходов, так как указанные расходы заложены в необходимую валовую выручку для расчета тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами |
| 3. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 809,46 | 3,05 | - 806,41 | Исключен налог на прибыль на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 № 1386 |

Корректировка величины прибыли

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Прибыль, всего, в том числе: | тыс. руб. | 4 579,50 | 0,00 | - 4 579,50 | На основании пункта 39 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 484 |
| 1.1 | нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.2 | расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 4 579,50 | 0,00 | - 4 579,50 |

Результаты экспертизы фактической себестоимости тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов Организации в 2018 году.

По итогу работы за 2018 год от оказания деятельности по обработке твердых коммунальных отходов Организация заявила экономически обоснованные расходы, неучтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде в размере 15 447,59 тыс. руб.

В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдования ведомость по счету 20 за 2018 год, акт налоговой проверки от 13.05.2019 № 20280.

ЛенРТК учтены экономически обоснованные расходы Организации от оказания регулируемого вида деятельности в 2018 году в размере 13 096,11 тыс. руб.

При расчете необходимой валовой выручки на 2020 год экономически обоснованные расходы, сложившиеся у Организации по факту работы за 2018 год и учтенные ЛенРТК приняты в размере 13 096,11 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная необходимая валовая выручка на 2020 год составит:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Единица измерения | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| Обработка твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 35 869,13 | 29 634,05 |

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на обработку твердых коммунальных отходов в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./тонну\* |
| 1. | Обработка твердых коммунальных отходов | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 658,53 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 658,54 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**11. По вопросу повестки «Об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципального образования «Выборгский муниципальный район» Ленинградской области, на 2020 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила, следующее:

в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК) поступило заявление об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от 22.03.2019 исх. № 1611 (вх. от 21.03.2019 № КТ-1-1437/2019) АО «Выборгтеплоэнерго» в том числе было представлено приложение на 477 листах с обоснованием заявленного уровня потерь. В процессе расчета нормативов ЛенРТК были запрошены дополнительные документы письмом от 17.04.2019 № КТ-3-1397/2019. Уточняющие документы были представлены в адрес ЛенРТК письмами исх. № 2939 от 07.06.2019   
(вх. от 10.06.2019 № КТ-1-3355/2019), исх. № 5192 от 31.10.2019 (вх. от 31.10.2019   
№ КТ-1-6482/2019), исх. № 5193 от 31.10.2019 (вх. от 31.10.2019 № КТ-1-6484/2019), исх. № 5194 от 31.10.2019 (вх. от 31.10.2019 № КТ-1-6483/2019), исх. № 5932 от 09.12.2019 (вх. от 09.12.2019 № КТ-1-7692/2019), исх. № 5933 от 09.12.2019 (вх. от 09.12.2019 № КТ-1-7693/2019).

Согласно приказу Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», нормативы технологических потерь определяются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, т.е. для теплосетевых организаций.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии разрабатываются по следующим показателям:

- потери и затраты теплоносителей (потери сетевой воды);

- потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей (тепловые потери);

АО «Выборгтеплоэнерго» является теплоснабжающей организацией (ТСО), оказывающей услуги по теплоснабжению и горячему водоснабжению для потребителей на территории 11 поселений Выборгского района Ленинградской области.

Тепловая энергия вырабатывается на котельных АО «Выборгтеплоэнерго» и поставляется потребителям по тепловым сетям, находящимся в собственности и аренде  
АО «Выборгтеплоэнерго».

Тепловые сети системы теплоснабжения АО «Выборгтеплоэнерго» – водяные двух- и четырехтрубные, предназначенные для подачи теплоносителя и теплоты в теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения.

Паровые сети на балансе отсутствуют.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатационной АО «Выборгтеплоэнерго» на территории Выборгского муниципального района Ленинградской области, имеют все возможные типы прокладки: надземную, подземную канальную, подземную бесканальную, на открытом воздухе, внутри помещений и пр.

На тепловых сетях АО «Выборгтеплоэнерго» используются различные виды теплоизоляционных конструкций трубопроводов: преимущественно ППУ, также минераловатные изделия, амропенобетон (по данным в формате шаблона PASSPORT.TEPLO.SETI).

Наиболее ранний год прокладки тепловых сетей – 1960 г, некоторое количество участков тепловых сетей имеют год прокладки 2015, 2017 гг.

Наибольшая часть тепловых сетей попадает в диапазон проектировки и прокладки с 1959 по 1989 гг. (около 44%). То есть у существенной доли участков тепловых сетей, эксплуатируемых ТСО, срок эксплуатации превышает 25 лет.

При этом необходимо отметить, что на текущий момент имеет место существенное отклонение установленной мощности и подключенной нагрузки источников эксплуатируемых АО «Выборгтеплоэнерго», и как следствие этого, учитывая год проектирования и прокладки тепловых сетей, несоответствие объективной потребности пропускной способности трубопровода к ее фактическими материальным характеристикам.

Заявленный режим эксплуатации тепловых сетей в среднем по году составляет 6 321,84 часов работы (среднее значение по всем сетям АО «Выборгтеплоэнерго» на отопление и ГВС).

Подключенная к водогрейной тепловой сети тепловая нагрузка составляет 362,06 Гкал/ч. Регулирование отпуска теплоты производится по температурному графику водяных тепловых сетей 130/70 ºС и 95/70.

**Правление приняло решение:**

По результатам расчетов организации, а также по результатам расчетов выполненных ЛенРТК, к утверждению предлагаются следующие нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО «Выборгтеплоэнерго» в Выборгском муниципальном районе Ленинградской области на 2020 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Годовые нормативные затраты и потери, Гкал |
| нормативные технологические затраты и потери тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя - воды (с утечкой) | 9 293,63 |
| потери тепловой энергии теплопередачей через изоляцию конструкции теплопроводов и оборудования тепловых сетей | 92 960,88 |
| **Всего потери тепловой энергии по АО «Выборгтеплоэнерго» в Выборгскому муниципальном районе Ленинградской области** | **102 254,51** |

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

**12. По вопросу повестки «Об утверждении нормативов технологических потерь для филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципального образования «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на 2020 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила, следующее:

в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области поступили заявления филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области об утверждении нормативов технологических потерь для филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области в Бокситогорском муниципальном районе (муниципальное образование «Борское сельское поселение») Ленинградской области, на тарифное регулирование 2020 года   
от 29.04.2019 исх. № СПб/3289-04-19, от 20.09.2019 исх. № СПб/6708-09-19, от 25.10.2019   
исх. № СПб/7801-10-19 и от 30.10.2019 исх. № СПб/7918-10-19 (вх. от 30.04.2019   
№ КТ-1-2555/2019, от 23.09.2019 № КТ-1-5459/2019, от 25.10.2019 № КТ-1-6314/2019 и от 01.11.2019 № КТ-1-6544/2019) филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области был представлен:

- расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области.

Согласно приказу Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (далее - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя), нормативы технологических потерь определяются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, т.е. для теплосетевых организаций.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии разрабатываются по следующим показателям:

- потери и затраты теплоносителей (потери сетевой воды);

- потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей (тепловые потери).

Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области является теплоснабжающей организацией (ТСО), оказывающей услуги по теплоснабжению и горячему водоснабжению для потребителей на территории муниципального образования «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области.

Тепловая энергия вырабатывается на котельных и поставляется потребителям по тепловым сетям являющимися муниципальным имуществом и находящимся в аренде у филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области.

Тепловые сети системы теплоснабжения филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области – водяные двухтрубные, предназначенные для подачи теплоносителя и теплоты в теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения.

Паровые сети на балансе отсутствуют.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатационной филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории муниципального образования «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, имеют тип надземной прокладки.

100% протяженности тепловой сети относится к группе прокладки «1990-1997 годов».

Заявленный режим эксплуатации тепловых сетей:

- отопление и ГВС -227 сут.

Подключенная к водогрейной тепловой сети тепловая нагрузка составляет 10,04 Гкал/ч. регулирование отпуска теплоты производится по температурному графику водяных тепловых сетей 95/70 ºС.

**Правление приняло решение:**

По результатам расчетов выполненных ЛенРТК, к утверждению предлагаются следующие нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области в Бокситогорском муниципальном районе (муниципальное образование «Борское сельское поселение») Ленинградской области на 2020 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Годовые нормативные затраты и потери, Гкал |
| нормативные технологические затраты и потери тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя - воды (с утечкой) | 92,70 |
| нормативные технологические потери тепловой энергии, обусловленные потерями теплоносителя | 92,40 |
| на заполнение новых участков трубопроводов и после плановых ремонтов | - |
| со сливами из приборов автоматического регулирования и защиты | - |
| на проведение испытаний, плановых регулировок, промывок и т.д. | 0,30 |
| потери тепловой энергии теплопередачей через изоляцию конструкции теплопроводов и оборудования тепловых сетей | 1 242,90 |
| **Всего потери тепловой энергии по филиалу акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области в Бокситогорском муниципальном районе (муниципальное образование «Борское сельское поселение»)**  **Ленинградской области** | **1 335,60** |

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

**13. По вопросу повестки «Об утверждении нормативов технологических потерь для филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории Ленинградской области на 2020 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила следующее:

в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области поступили заявления филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области об утверждении нормативов технологических потерь для филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области, на тарифное регулирование 2020 года от 29.04.2019 исх. № СПб/3290-04-19, от 20.09.2019 исх. № СПб/6707-09-19, от 25.10.2019 исх. № СПб/7801-10-19 и от 30.10.2019 исх. № СПб/7918-10-19 (вх. от 30.04.2019   
№ КТ-1-2556/2019, от 23.09.2019 № КТ-1-5460/2019, от 25.10.2019 № КТ-1-6314/2019 и от 01.11.2019 № КТ-1-6544/2019) филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области был представлен:

- расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области.

Согласно приказу Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (далее - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя), нормативы технологических потерь определяются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, т.е. для теплосетевых организаций.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии разрабатываются по следующим показателям:

- потери и затраты теплоносителей (потери сетевой воды);

- потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей (тепловые потери).

1. Краткая характеристика ТСО и эксплуатируемого оборудования.

Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области является теплоснабжающей организацией (ТСО), оказывающей услуги по теплоснабжению и горячему водоснабжению для потребителей на территории Ленинградской области.

Тепловая энергия вырабатывается на котельных и поставляется потребителям по тепловым сетям являющимися муниципальным имуществом и находящимся в аренде у филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области.

Тепловые сети системы теплоснабжения филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области – водяные двухтрубные и четырехтрубные, предназначенные для подачи теплоносителя и теплоты в теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения.

Паровые сети на балансе отсутствуют.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатационной филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области, имеют все возможные типы прокладки: канальную, бесканальную, на открытом воздухе, внутри помещений.

35,95% протяженности тепловой сети относится к группе прокладки «1959-1989 годов», 7,60% протяженности тепловой сети относится к группе прокладки «1990-1997 годов», 56,45% тепловых сетей попадает в диапазон проектировки и прокладки с 2004 года и далее.

Заявленный режим эксплуатации тепловых сетей:

| № п/п | Показатель | Количество дней функционирования |
| --- | --- | --- |
|
| дней |
| **1** | **ЛО, Подпорожский МР, Никольское ГП, г.п. Никольский, ул. Новая, д.20а, БМК-7,4 МВт (ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 228,00 |
|  | Межотопительный период | 127,00 |
|  | **ИТОГО** | **355,00** |
| **2** | **ЛО, Подпорожский МР, Никольское ГП, г.п. Никольский, ул. Новая, д.20а, БМК-7,4 МВт (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 228,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **228,00** |
| **3** | **ЛО, Подпорожский МР, Никольское ГП, г.п. Никольский, ул. Речников, д.19а, БМК-2,5 МВт (ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 228,00 |
|  | Межотопительный период | 127,00 |
|  | **ИТОГО** | **355,00** |
| **4** | **ЛО, Подпорожский МР, Никольское ГП, г.п. Никольский, ул. Речников, д.19а, БМК-2,5 МВт (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 228,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **228,00** |
| **5** | **ЛО, Подпорожский МР, Важинское ГП, г.п.Важины, ул. Школьная, д. 4в, БМК-6,4МВт (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 228,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **228,00** |
| **6** | **ЛО, Бокситогорский МР, Бокситогорское ГП, д. Сега, БМК-0,68МВт (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 223,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **223,00** |
| **7** | **ЛО, Лужский МР, Лужское ГП, г. Луга, Медведское шоссе, д.2 (ПУ-47) (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **8** | **ЛО, Лужский МР, Мшинское СП, д. Пехенец, ул. Молодежная, д.5 (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **9** | **ЛО, Лужский МР, Торковическое СП, п. Торковичи, ул. 1 Мая, д.2-а (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **10** | **ЛО, Лужский МР, Толмачексвое СП, г.п. Толмачево, мкр. Тосики (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **11** | **ЛО, Лужский МР, Толмачексвое СП, д.Жельцы (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **12** | **ЛО, Лужский МР, Толмачексвое СП, п. Плоское, ул. Заводская, д.16б (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **13** | **ЛО, Лужский МР, Мшинское СП, Красный Маяк (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **14** | **ЛО, Лужский МР, г. Луга, ул. Миккели, д.12а (отопление+ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **15** | **ЛО, Лужский МР, г. Луга, ул. Красной Артиллерии, д.38а (отопление+ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 182,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **182,00** |
| **16** | **ЛО, Лужский МР, г. Луга, пр. Комсомольский, д.38а (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **17** | **ЛО, Лужский МР, г. Луга, пр. Комсомольский, д.38а (ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 142,00 |
|  | **ИТОГО** | **355,00** |
| **18** | **ЛО, Лужский МР, г. Луга, ул. Мелиораторов, д.13б (отопленеие)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **19** | **ЛО, Лужский МР, г. Луга, ул. Мелиораторов, д.13б (ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 131,00 |
|  | **ИТОГО** | **344,00** |
| **20** | **ЛО, Лужский МР, Заклинское СП, д. Заклинье (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **21** | **ЛО, Лужский МР, Заклинское СП, д. Заклинье (ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 132,00 |
|  | **ИТОГО** | **345,00** |
| **22** | **ЛО, Лужский МР, г.Луга, п. Пансонат "Зеленый Бор", д. 4 (Городок-5) (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **23** | **ЛО, Лужский МР, г.Луга, п. Пансонат "Зеленый Бор", д. 4 (Городок-5) (ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 132,00 |
|  | **ИТОГО** | **345,00** |
| **24** | **ЛО, Лужский МР, г.Луга, ул. Петра Баранова, д.8 (Городок-5) (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **25** | **ЛО, Лужский МР, г.Луга, ул. Петра Баранова, д.8 (Городок-5) (ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 142,00 |
|  | **ИТОГО** | **355,00** |
| **26** | **ЛО, Лужский МР, г.Луга, ул. Тоси Петровой, д.9а (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **27** | **ЛО, Лужский МР, г.Луга, ул. Дзержинского, д.6а (отопление+ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 131,00 |
|  | **ИТОГО** | **344,00** |
| **28** | **ЛО, Кингисеппский МР, Ивангородское ГП, г. Ивангород, ул. Песторова (отопление+ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 142,00 |
|  | **ИТОГО** | **355,00** |
| **29** | **ЛО, Кингисеппский МР, Ивангородское ГП, г. Ивангород, пересечение ул. Комсомола и ул. Наровской (отопление+ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 142,00 |
|  | **ИТОГО** | **355,00** |
| **30** | **ЛО, Сланцевский МР, Гостицкой СП, д. Гостицы (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **31** | **ЛО, Сланцевский МР, Гостицкой СП, д. Выскатка (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **32** | **ЛО, Всеволожский МР, г.п. Токсово, ул. Буланова (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **33** | **ЛО, Всеволожский МР, г.п. Токсово, ул. Буланова (ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 129,00 |
|  | **ИТОГО** | **342,00** |
| **34** | **ЛО, Всеволожский МР, г.п. Токсово, ул. Дорожников (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **35** | **ЛО, Всеволожский МР, г.п. Токсово, ул. Дорожников (ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 142,00 |
|  | **ИТОГО** | **355,00** |
| **36** | **ЛО, Всеволожский МР, п.Щеглово (отопление+ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 142,00 |
|  | **ИТОГО** | **355,00** |
| **37** | **ЛО, Приозерский район, Мичуринское СП, п. Мичуринское, ул. Озерная, д.4 (Сигнал 6750) (отопление)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **213,00** |
| **38** | **ЛО, Приозерский район, Мичуринское СП, п. Мичуринское, ул. Озерная, д.4 (Сигнал 6750) (ГВС)** |  |
|  | Отопительный период | 213,00 |
|  | Межотопительный период | 142,00 |
|  | **ИТОГО** | **355,00** |

Подключенная к водогрейной тепловой сети тепловая нагрузка составляет 235,823 Гкал/ч. регулирование отпуска теплоты производится по температурному графику водяных тепловых сетей 95/70 ºС (отопление), 65/50 ºС (ГВС).

**Правление приняло решение:**

По результатам расчетов выполненных ЛенРТК, к утверждению предлагаются следующие нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Годовые нормативные затраты и потери, Гкал |
| нормативные технологические затраты и потери тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя - воды (с утечкой) | 3 048,17 |
| нормативные технологические потери тепловой энергии, обусловленные потерями теплоносителя | 2 967,72 |
| на заполнение новых участков трубопроводов и после плановых ремонтов | - |
| со сливами из приборов автоматического регулирования и защиты | - |
| на проведение испытаний, плановых регулировок, промывок и т.д. | 80,45 |
| потери тепловой энергии теплопередачей через изоляцию конструкции теплопроводов и оборудования тепловых сетей | 42 406,45 |
| **Всего потери тепловой энергии по филиалу акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области** | **45 454,62** |

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

**14. По вопросу повестки «Об утверждении нормативов технологических потерь для филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила следующее:

в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области поступили заявления филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области об утверждении нормативов технологических потерь для филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, на тарифное регулирование 2020 года от 29.04.2019 исх. № СПб/3288-04-19, от 25.10.2019 исх. № СПб/7801-10-19 и от 30.10.2019 исх. № СПб/7918-10-19 (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2529/2019, от 25.10.2019 № КТ-1-6314/2019 и от 01.11.2019 № КТ-1-6544/2019) филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области был представлен:

- расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области.

Согласно приказу Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (далее - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя), нормативы технологических потерь определяются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, т.е. для теплосетевых организаций.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии разрабатываются по следующим показателям:

- потери и затраты теплоносителей (потери сетевой воды);

- потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей (тепловые потери).

1. Краткая характеристика ТСО и эксплуатируемого оборудования.

Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области является теплоснабжающей организацией (ТСО), оказывающей услуги по теплоснабжению и горячему водоснабжению для потребителей на территории муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области.

Тепловая энергия вырабатывается на котельных и поставляется потребителям по тепловым сетям являющимися муниципальным имуществом и находящимся в аренде у филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области.

Тепловые сети системы теплоснабжения филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области – водяные двухтрубные, предназначенные для подачи теплоносителя и теплоты в теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения.

Паровые сети на балансе отсутствуют.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатационной филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, имеют все возможные типы прокладки: канальную, бесканальную, на открытом воздухе, внутри помещений.

58,07% протяженности тепловой сети относится к группе прокладки «1959-1989 годов»; 2,83% - «1990-1997 годов»; 0,50% - «1998-2003 годов»; 38,60% - «с 2004 года и далее».

Заявленный режим эксплуатации тепловых сетей:

- отопление и ГВС -228 сут.

Подключенная к водогрейной тепловой сети тепловая нагрузка составляет   
42,145 Гкал/ч. регулирование отпуска теплоты производится по температурному графику водяных тепловых сетей 95/70 ºС.

**Правление приняло решение:**

По результатам расчетов выполненных ЛенРТК, к утверждению предлагаются следующие нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области в Подпорожском муниципальном районе (муниципальное образование «Подпорожское городское поселение») Ленинградской области на 2020 год:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Годовые нормативные затраты и потери, Гкал |
| нормативные технологические затраты и потери тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя - воды (с утечкой) | 320,20 |
| нормативные технологические потери тепловой энергии, обусловленные потерями теплоносителя | 318,87 |
| на заполнение новых участков трубопроводов и после плановых ремонтов | - |
| со сливами из приборов автоматического регулирования и защиты | - |
| на проведение испытаний, плановых регулировок, промывок и т.д. | 1,33 |
| потери тепловой энергии теплопередачей через изоляцию конструкции теплопроводов и оборудования тепловых сетей | 6 792,65 |
| **Всего потери тепловой энергии по филиалу акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области в Подпорожском муниципальном районе (муниципальное образование «Подпорожское городское поселение») Ленинградской области** | **7 112,85** |

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

**15. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 275-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию воду поставляемую закрытым акционерным обществом «Северное» (далее - ЗАО «Северное») на территории Ленинградской области на период 2020 года, в соответствии с заявлением ЗАО «Северное» от 01.06.2019 исх. № 77 (вх. № КТ-1-3901/2019 от 05.07.2019) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7942/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные технические и натуральные показатели регулируемой организации:

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| 1 | Выработка тепловой энергии, | Гкал | 3152,41 | 3152,41 |
| 2 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |
| 3 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % |  | 0,00 |
| 5 | Отпуск с коллекторов | Гкал | 3152,41 | 3152,41 |
| 6 | Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |
| 7 | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 3152,41 | 3152,41 |
| 8 | Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |
| 9 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 277,41 | 277,41 |
| 10 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 8,80 | 8,80 |
| 11 | Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 2875,00 | 2875,00 |
| 12 | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |
| 13 | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Население | Гкал | 2875,00 | 1820,00 |
| 15 | В.т.ч. ГВС | Гкал |  | 0,00 |
| 16 | В т.ч. отопление | Гкал |  | 1820,00 |
| 17 | Бюджетным | Гкал |  | 835,00 |
| 18 | В.т.ч. ГВС | Гкал |  |  |
| 19 | В т.ч. отопление | Гкал |  | 835,00 |
| 20 | Иным потребителям | Гкал |  | 220,00 |

Принять основные технические и натуральные показатели.

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| 1 | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | Тыс руб | 18769,32 | 4143,41 |
|  | Операционные расходы | Тыс руб | 10306,39 | 3342,28 |
|  | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 8462,93 | 801,13 |
| 2 | Итого расходы на передачу тепловой энергии | Тыс руб | 0,00 | 602,03 |
|  | Операционные расходы | Тыс руб | 0,00 | 140,0 |
|  | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 0,00 | 558,23 |
|  | оплата услуг по передаче тепловой энергии | Тыс руб |  | 558,23 |
|  | Ресурсы всего | Тыс руб | 4705,05 | 2844,13 |
|  | Расход натурального топлива |  |  |  |
|  | Природный газ | тыс м3 | 421,99 | 418,46 |
|  | Затрат по топливу | Тыс руб | 3513,58 | 1947,44 |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 166,25 | 150,00 |
|  | Природный газ | руб/тыс м3 | 4824,76 | 4653,80 |
|  | Электроэнергия, всего |  |  |  |
|  | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 130,22 | 121,27 |
|  | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,00 | 6,41 |
|  | Вода, всего | тыс.м3 | 8,69 | 2,47 |
|  | Средний уд. расход | м3/Гкал | 2,98 | 0,78 |
|  | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 |  |  |
| 3 | Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | Тыс руб | 630,00 | 0,00 |
|  | нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
|  | нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 |
|  | расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 630,00 | 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 | % | 2,59 | 0,00 |
| 4 | Налог на прибыль | Тыс руб | 196,88 | 0,00 |
| 5 | Корректировка НВВ | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |
|  | НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 24301,25 | 7686,84 |
|  | операционные расходы | Тыс руб | 10306,39 | 3483,05 |
|  | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 8659,81 | 1359,67 |
|  | ресурсы | Тыс руб | 4705,05 | 2844,13 |
|  | расходы из прибыли | Тыс руб | 630,00 | 0,00 |
|  | НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
|  | НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 24301,25 | 7686,84 |
| 7 | НВВ без учета теплоносителя товарная | Тыс руб | 24301,25 | 7686,84 |
|  | НВВ, I полугодие | Тыс руб | 4301,58 | 3924,33 |
|  | НВВ, II полугодие | Тыс руб | 19999,67 | 3762,51 |
|  | Тарифы с коллекторов | руб/Гкал | 7708,78 | 2216,57 |
|  | I полугодие | руб/Гкал | 0,00 | 2190,00 |
|  | 2 полугодие |  | 18861,90 | 2248,27 |
|  | Тарифы из сети | руб/Гкал |  |  |
|  | Отопление, год | руб/Гкал | 8452,61 | 2673,68 |
|  | I полугодие | руб/Гкал | 2530,34 | 2530,34 |
|  | 2 полугодие | руб/Гкал | 17020,99 | 2841,58 |
|  | Рост II/I | % | 672,68 | 112,30 |
| 8 | Топливная составляющая | руб/Гкал | 1222,11 | 677,37 |

ЗАО «Северное» отсутствует утвержденная в установленном порядке на период регулирования инвестиционная программа.

Установить тарифное решение тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую муниципальному унитарному предприятию «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов:

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2530,34 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2530,34 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 190,00 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 248,27 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2661,05 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2661,05 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2661,05 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2844,08 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2737,99 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2926,32 | - | - | - | - | - |

Тарифы на тепловую энергию

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 530,34 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 841,58 | - | - | - | - | - |

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

**16. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 426-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Сосновоагропромтехника», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» и «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 427-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» (далее - ЗАО «Сосновоагропромтехника») на территории Ленинградской области на период 2020 года, в соответствии с заявлением ЗАО «Сосновоагропромтехника» от (вх. № КТ-3-1574/2019 от 26.04.2019) о корректировке уровней тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7944/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные технические и натуральные показатели регулируемой организации

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| **Выработка тепловой энергии, год** | Гкал | 26 970,00 | 27 680,80 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 1 042,30 | 819,19 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 3,86 | 2,96 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 25 927,70 | 26 861,61 |
| I полугодие | Гкал | 16 388,42 | 16 968,36 |
| II полугодие | Гкал | 9 539,28 | 9 893,25 |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 4 300,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 2 600,00 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 1 700,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 25 927,70 | 22 561,61 |
| I полугодие | Гкал | 16 388,42 | 14 368,36 |
| II полугодие | Гкал | 9 539,28 | 8 193,25 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 25 927,70 | 22 561,61 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 677,59 | 1 687,10 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 2,61 | 7,48 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 25 250,11 | 20 874,51 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 82,97 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 4 300,00 | 0,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |
| Население | Гкал | 19 410,42 | 19 334,82 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 90,00 | 694,40 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 19 320,42 | 18 640,42 |
| Бюджетным | Гкал | 1 189,69 | 1 189,69 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 1 189,69 | 1 189,69 |
| Иным потребителям | Гкал | 350,00 | 350,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 350,00 | 350,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 20 950,11 | 20 874,51 |
| I полугодие | Гкал | 13 360,83 | 13 285,23 |
| II полугодие | Гкал | 7 589,28 | 7 589,28 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 20 950,11 | 25 174,51 |
| I полугодие | Гкал | 13 360,83 | 15 885,23 |
| II полугодие | Гкал | 7 589,28 | 9 289,28 |

Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| **Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | Тыс руб | 54 036,24 | 52 519,30 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 11 657,34 | 11 635,76 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 7 958,79 | 7 992,74 |
| Арендная плата в отношении производственных объектов | Тыс руб | 128,50 |  |
| Отчисления на социальные нужды | Тыс руб | 1 907,94 | 1 871,94 |
| Амортизация объектов инвестирования | Тыс руб | 3 780,51 | 3 780,51 |
| **Расходы на передачу тепловой энергии** | Тыс руб | 2 494,69 | 4 868,18 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 1 539,88 | 1 633,99 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 210,29 | 2549,01 |
| **Оплата услуг по передаче тепловой энергии** | **Тыс руб** |  | 2461,79 |
| **Ресурсы** | **Тыс руб** | 35 164,63 | 33 575,98 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |
| Природный газ | тыс м3 | 2 667,60 | 2 737,91 |
| Уголь | т | 2 325,47 | 2 386,75 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 163,50 | 163,50 |
| Природный газ | Кгут/Гкал | 148,20 | 148,20 |
| Уголь | Кгут/Гкал | 210,45 | 210,45 |
| Цена топлива |  |  |  |
| Природный газ | руб/тысм3 | 5 776,84 | 5 445,16 |
| Уголь | руб/т | 5 169,33 | 4 944,75 |
| Электроэнергия, всего |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 811,25 | 750,86 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 5,97 | 6,31 |
| Объем воды |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 60,08 | 59,32 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 2,23 | 2,14 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | Тыс руб | 4 196,70 | 1 373,74 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 4 196,70 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 6,79 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 1 373,74 |
| % 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 | 5,00 |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 1 049,18 | 0,00 |
| Корректировка НВВ | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | Тыс руб |  |  |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | Тыс руб |  |  |
| Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | Тыс руб |  |  |
| Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | Тыс руб |  |  |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 61 776,80 | 59280,36 |
| операционные расходы | Тыс руб | 13 197,21 | 13 269,75 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 9 218,26 | 11060,89 |
| ресурсы | Тыс руб | 35 164,63 | 33 575,98 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 4 196,70 | 1 373,74 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 486,95 | 267,66 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 61 289,86 | 59012,70 |
| НВВ по конечным потребителям с коллекторов | Тыс руб | 0,00 | 8569,52 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 5 131,70 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 3 437,82 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс руб | 50 852,42 | 50443,18 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 33 981,13 | 31 486,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 16 871,29 | 18 957,18 |
| Тарифы с коллекторов | руб/Гкал | 2 258,73 | 1991,60 |
| I полугодие | руб/Гкал |  | 1 973,73 |
| II полугодие | руб/Гкал | 6 139,21 | 2022,25 |
| Тарифы из сети | руб/Гкал |  |  |
| Отопление, год | руб/Гкал | **2 427,31** | **2416,50** |
| I полугодие | руб/Гкал | **2 543,34** | **2370,00** |
| II полугодие | руб/Гкал | **2 223,04** | **2497,89** |
| Рост II/I | % | **87,41** | **105,40** |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 2 427,31 | 2416,50 |
| I полугодие | руб/Гкал | 2 543,34 | 2370,00 |
| II полугодие | руб/Гкал | 2 223,04 | 2497,89 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 1 114,97 | 1 090,42 |

ЗАО «Сосновоагропромтехника» отсутствует утвержденная в установленном порядке на период регулирования инвестиционная программа.

Установить тарифы на тепловую энергию

| № 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 «Раздольевское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2543,34 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2543,34 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2370,00 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2497,89 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2455,40 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2619,82 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2498,82 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2498,82 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2498,82 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2722,07 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду

| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Раздольевское сельское поселение», Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | |
|  | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 21,29 | 2543,34 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 22,27 | 2543,34 |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 22,27 | 2370,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 24,50 | 2497,89 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 23,03 | 2455,40 |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 23,95 | 2619,82 |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 23,95 | 2498,82 |
|  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 24,91 | 2498,82 |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 24,91 | 2498,82 |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 25,90 | 2722,07 |

Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, закрытого акционерного общества «Сосновоагропромтехника», поставляемую муниципальному унитарному предприятию «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов:

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1973,73 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1973,73 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1973,73 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2022,25 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1952,60 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2069,40 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1965,96 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1965,96 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1965,96 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2145,54 | - | - | - | - | - |

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

**17. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 440-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук (далее - ИФ РАН) на территории Всеволожского муниципального района на период 2020 года, подготовленного на основании заявления ИФ РАН (исх. от 29.04.2019 № 1253.1/003-349, вх. ЛенРТК от 29.04.2019   
№ КТ-1-2351/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7961/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Изучены основные характеристики технологического оборудования регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Значение показателя** |
| Источник теплоснабжения | |
| Наименование источника | Котельная с. Павлово по адресу волость Колтушское СП, улица Быкова, 55 (полная информация о характеристиках источников отображена в реестре в формате шаблона REESTR.HEAT.SOURCE) |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 14,86 |
| Краткая характеристика основного оборудования (при наличии информации) |  |
| Год ввода в эксплуатацию | 01.12.1965 |
| Вид топлива (основное, резервное) | Газ природный |
| Основание использования источника теплоснабжения для производства тепловой энергии: |  |

Расчет необходимой валовой выручки, формирующей тарифы в сфере теплоснабжения для   
ИФ РАН на 2020-2024 гг., производился с учетом ограничений, определенных на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 гг., а именно: индексов-дефляторов к уровню цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора и расходов предприятия в предыдущем периоде регулирования:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2020 г | 2021 г | 2022 г | 2023 г | 2024 г |
| ИПЦ | 3,00 | 3,70 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Газ природный | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| Природный газ с 01.07 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| Мазут топочный | 100,8 | 100,0 | 101,9 | 101,9 | 101,7 |
| Уголь энергетический | 104,1 | 104,0 | 104,2 | 104,3 | 104,5 |
| Индекс тарифов на электрическую энергию сетевых компаний | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075 необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения при формировании тарифов на тепловую энергию ЛенРТК проводит анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

В связи с некорректно представленные расчеты (калькуляция) за 2018 год, на основании которых провести анализ хозяйственной деятельности и определить финансовый результат не представляется возможным, а также учитывая отсутствие заявления предприятия о включении финансового результата 2018 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, корректировка НВВ 2020 года с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов 2018 года от значений, учтенных при установлении тарифов на этот период не производилась. Финансовый результат деятельности предприятия по реализации тепловой энергии потребителям за фактически завершенный период 2018 год в НВВ 2020 года и последующих периодах регулирования не учитывался.

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

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИФ РАН потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020 г: | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 458,32 |  | |  |  |  |  |
| 2 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 571,75 |  | |  |  |  |  |

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

**18. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые Обществом с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» (далее - ООО «Ленжилэксплуатация») на территории Ленинградской области на период 2020-2024 годов, подготовленного на основании заявления ООО «Ленжилэксплуатация» от 30.04.2019 исх. № 01-784 (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2583/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на период 2020-2024 годы.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7940/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные технические и натуральные показатели 2020-2024 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **Данные предприятия** | | | | |  | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |  | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| **План** | | | | |  | **План** | | | | |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 21 618,60 | 21 618,60 | 21 618,60 | 21 618,60 | 21 618,60 |  | 21 618,60 | 21 618,60 | 21 618,60 | 21 618,60 | 21 618,60 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 49,70 | 49,70 | 49,70 | 49,70 | 49,70 |  | 49,70 | 49,70 | 49,70 | 49,70 | 49,70 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |  | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 |  | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 |
| I полугодие | Гкал | 13 611,87 | 13 611,87 | 13 611,87 | 13 611,87 | 13 611,87 |  | 13 611,87 | 13 611,87 | 13 611,87 | 13 611,87 | 13 611,87 |
| II полугодие | Гкал | 7 957,03 | 7 957,03 | 7 957,03 | 7 957,03 | 7 957,03 |  | 7 957,03 | 7 957,03 | 7 957,03 | 7 957,03 | 7 957,03 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 |  | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 | 21 568,90 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 3 509,20 | 3 509,20 | 3 509,20 | 3 509,20 | 3 509,20 |  | 3 509,20 | 3 509,20 | 3 509,20 | 3 509,20 | 3 509,20 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 |  | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 | 16,27 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 |  | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Население | Гкал | 14 989,50 | 14 989,50 | 14 989,50 | 14 989,50 | 14 989,50 |  | 14 989,50 | 14 989,50 | 14 989,50 | 14 989,50 | 14 989,50 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 5 772,00 | 5 772,00 | 5 772,00 | 5 772,00 | 5 772,00 |  | 5 772,00 | 5 772,00 | 5 772,00 | 5 772,00 | 5 772,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 9 217,50 | 9 217,50 | 9 217,50 | 9 217,50 | 9 217,50 |  | 9 217,50 | 9 217,50 | 9 217,50 | 9 217,50 | 9 217,50 |
| Бюджетным | Гкал | 2 528,40 | 2 528,40 | 2 528,40 | 2 528,40 | 2 528,40 |  | 2 528,40 | 2 528,40 | 2 528,40 | 2 528,40 | 2 528,40 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 973,60 | 973,60 | 973,60 | 973,60 | 973,60 |  | 973,60 | 973,60 | 973,60 | 973,60 | 973,60 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 1 554,80 | 1 554,80 | 1 554,80 | 1 554,80 | 1 554,80 |  | 1 554,80 | 1 554,80 | 1 554,80 | 1 554,80 | 1 554,80 |
| Иным потребителям | Гкал | 541,80 | 541,80 | 541,80 | 541,80 | 541,80 |  | 541,80 | 541,80 | 541,80 | 541,80 | 541,80 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 208,60 | 208,60 | 208,60 | 208,60 | 208,60 |  | 208,60 | 208,60 | 208,60 | 208,60 | 208,60 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 333,20 | 333,20 | 333,20 | 333,20 | 333,20 |  | 333,20 | 333,20 | 333,20 | 333,20 | 333,20 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 |  | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 | 18 059,70 |
| I полугодие | Гкал | 11 367,88 | 11 367,88 | 11 367,88 | 11 367,88 | 11 367,88 |  | 11 367,88 | 11 367,88 | 11 367,88 | 11 367,88 | 11 367,88 |
| II полугодие | Гкал | 6 691,82 | 6 691,82 | 6 691,82 | 6 691,82 | 6 691,82 |  | 6 691,82 | 6 691,82 | 6 691,82 | 6 691,82 | 6 691,82 |

Принять основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **Данные предприятия** | | | | |  | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |  | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| **План** | | | | |  | **План** | | | | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 1,03 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |  | 3,00 | 3,70 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,0340 | 1,0003 | 1,0003 | 1,0003 | 1,0003 |  | 1,0197 | 1,0266 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,0340 | 1,0003 | 1,0003 | 1,0003 | 1,0003 |  | 1,0197 | 1,0266 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **69 778,07** | **70 652,26** | **71 615,79** | **72 615,99** | **73 659,48** |  | **42 989,09** | **43 997,65** | **45 283,50** | **46 610,04** | **47 976,62** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 41 161,97 | 41 174,16 | 41 186,35 | 41 198,54 | 41 210,73 |  | 19 209,12 | 19 720,66 | 20 304,39 | 20 905,40 | 21 524,20 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 7 490,52 | 7 572,87 | 7 658,47 | 7 747,48 | 7 840,01 |  | 2 915,09 | 2 783,08 | 2 831,39 | 2 881,19 | 2 932,52 |
| Ресурсы | Тыс руб | 21 125,58 | 21 905,24 | 22 770,97 | 23 669,97 | 24 608,74 |  | 21 944,19 | 22 607,02 | 23 298,34 | 24 013,76 | 24 751,30 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **8 682,47** | **8 701,18** | **8 720,54** | **8 740,59** | **8 761,33** |  | **7 716,67** | **7 922,16** | **8 156,66** | **8 398,09** | **8 646,68** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 8 275,87 | 8 278,32 | 8 280,77 | 8 283,22 | 8 285,67 |  | 7 716,67 | 7 922,16 | 8 156,66 | 8 398,09 | 8 646,68 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 406,59 | 422,86 | 439,77 | 457,36 | 475,66 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ресурсы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 6 664,81 | 6 734,11 | 6 808,93 | 6 886,54 | 6 967,57 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 3 817,77 | 3 868,45 | 3 924,03 | 3 981,72 | 4 041,87 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 4,59 | 4,59 | 4,60 | 4,61 | 4,62 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 2 847,04 | 2 865,66 | 2 884,90 | 2 904,82 | 2 925,69 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 4,46 | 4,47 | 4,48 | 4,48 | 4,49 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 1 666,20 | 1 683,53 | 1 702,23 | 1 721,64 | 1 741,89 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 86 791,55 | 87 771,08 | 88 847,49 | 89 964,75 | 91 130,28 |  | 51 785,24 | 53 068,10 | 54 665,19 | 56 313,67 | 58 012,38 |
| операционные расходы | Тыс руб | 49 437,85 | 49 452,48 | 49 467,12 | 49 481,76 | 49 496,41 |  | 26 925,79 | 27 642,82 | 28 461,05 | 29 303,50 | 30 170,88 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 9 563,32 | 9 679,25 | 9 800,48 | 9 926,48 | 10 057,56 |  | 2 915,26 | 2 818,26 | 2 905,81 | 2 996,42 | 3 090,20 |
| ресурсы | Тыс руб | 21 125,58 | 21 905,24 | 22 770,97 | 23 669,97 | 24 608,74 |  | 21 944,19 | 22 607,02 | 23 298,34 | 24 013,76 | 24 751,30 |
| **Топливо** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | Т.у.т. | 3 394,64 | 3 394,64 | 3 394,64 | 3 394,64 | 3 394,64 |  | 3 330,56 | 3 330,56 | 3 330,56 | 3 330,56 | 3 330,56 |
| Расход натурального топлива |  | 2 921,37 | 2 921,37 | 2 921,37 | 2 921,37 | 2 921,37 |  | 2 950,01 | 2 950,01 | 2 950,01 | 2 950,01 | 2 950,01 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 |  | 154,06 | 154,06 | 154,06 | 154,06 | 154,06 |
| Цена топлива |  | 5 583,22 | 5 787,12 | 6 018,60 | 6 259,34 | 6 509,72 |  | 5 445,76 | 5 609,13 | 5 777,40 | 5 950,72 | 6 129,25 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 16 310,68 | 16 906,33 | 17 582,58 | 18 285,88 | 19 017,32 |  | 16 065,04 | 16 546,99 | 17 043,40 | 17 554,70 | 18 081,34 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 903,15 | 936,14 | 973,58 | 1 012,52 | 1 053,03 |  | 889,55 | 916,24 | 943,73 | 972,04 | 1 001,20 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 499,50 | 499,50 | 499,50 | 499,50 | 499,50 |  | 499,61 | 499,61 | 499,61 | 499,61 | 499,61 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 7,53 | 7,83 | 8,14 | 8,47 | 8,81 |  | 8,69 | 8,95 | 9,22 | 9,50 | 9,78 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 3 760,40 | 3 910,82 | 4 067,25 | 4 229,94 | 4 399,14 |  | 4 343,17 | 4 473,47 | 4 607,67 | 4 745,90 | 4 888,28 |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 58,15 | 58,15 | 58,15 | 58,15 | 58,15 |  | 58,15 | 58,15 | 58,15 | 58,15 | 58,15 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 |  | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 | 7,06 |
| Вода на ГВС | тыс.м3 | 51,10 | 51,10 | 51,10 | 51,10 | 51,10 |  | 51,10 | 51,10 | 51,10 | 51,10 | 51,10 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |  | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 18,13 | 18,71 | 19,28 | 19,85 | 20,50 |  | 18,11 | 18,71 | 19,42 | 20,20 | 21,01 |
| Вода, всего | Тыс руб | 1 054,50 | 1 088,09 | 1 121,14 | 1 154,15 | 1 192,28 |  | 1 053,23 | 1 087,91 | 1 129,54 | 1 174,72 | 1 221,71 |
| **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 926,55 | 956,07 | 985,11 | 1 014,11 | 1 047,62 |  | 925,43 | 955,91 | 992,48 | 1 032,18 | 1 073,47 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 85 864,99 | 86 815,01 | 87 862,38 | 88 950,64 | 90 082,66 |  | 50 435,63 | 51 674,04 | 53 217,80 | 54 808,38 | 56 446,88 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 85 864,99 | 86 815,01 | 87 862,38 | 88 950,64 | 90 082,66 |  | 50 435,63 | 51 674,04 | 53 217,80 | 54 808,38 | 56 446,88 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 33 963,97 | 56 040,55 | 52 278,75 | 60 448,43 | 48 418,72 |  | 31 489,01 | 32 185,95 | 33 105,78 | 34 165,70 | 35 067,19 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 51 901,03 | 30 774,46 | 35 583,63 | 28 502,21 | 41 663,94 |  | 18 946,62 | 19 488,08 | 20 112,01 | 20 642,68 | 21 379,69 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **4 754,51** | **4 807,11** | **4 865,11** | **4 925,37** | **4 988,05** |  | **2 792,72** | **2 861,29** | **2 946,77** | **3 034,84** | **3 125,57** |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **2 987,71** | **4 929,73** | **4 598,81** | **5 317,48** | **4 259,26** |  | **2 770,00** | **2 831,31** | **2 912,22** | **3 005,46** | **3 084,76** |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **7 755,89** | **4 598,81** | **5 317,48** | **4 259,26** | **6 226,10** |  | **2 831,31** | **2 912,22** | **3 005,46** | **3 084,76** | **3 194,90** |
| **Рост II/I** | **%** | **259,59** | **93,29** | **115,63** | **80,10** | **146,18** |  | **102,21** | **102,86** | **103,20** | **102,64** | **103,57** |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 4 754,51 | 4 807,11 | 4 865,11 | 4 925,37 | 4 988,05 |  | 2 792,72 | 2 861,29 | 2 946,77 | 3 034,84 | 3 125,57 |
| I полугодие | руб/Гкал | 2 987,71 | 4 929,73 | 4 598,81 | 5 317,48 | 4 259,26 |  | 2 770,00 | 2 831,31 | 2 912,22 | 3 005,46 | 3 084,76 |
| II полугодие | руб/Гкал | 7 755,89 | 4 598,81 | 5 317,48 | 4 259,26 | 6 226,10 |  | 2 831,31 | 2 912,22 | 3 005,46 | 3 084,76 | 3 194,90 |

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020-2024 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 |  | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 770,00 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 831,31 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2 831,31 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021по 31.12.2021 | 2 912,22 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 912,22 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 3 005,46 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 3 005,46 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 3 084,76 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 3 084,76 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3 194,90 | - | - | - | - | - |

Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020-2024 гг.:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 25,58 | | 2 770,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 27,60 | | 2 831,31 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 26,87 | | 2 831,31 |
| с 01.07.2021по 31.12.2021 | | 27,87 | | 2 912,22 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 27,87 | | 2 912,22 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 28,98 | | 3 005,46 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 28,98 | | 3 005,46 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 30,14 | | 3 084,76 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 30,14 | | 3 084,76 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 31,35 | | 3 194,90 |

Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Муниципальное образование «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 26 925,79 | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |
|  |  | 2023 | - | 1,0 |
|  |  | 2024 | - | 1,0 |

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

**19. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» (далее - ООО «Лужское тепло») на территории Ленинградской области на период 2020-2024 годов, подготовленного на основании заявления ООО «Лужское тепло» от 29.04.2019 исх. № 445 (вх.№ КТ-1-2423/2019 от 29.04.2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7921/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| **План** | | | | | **План** | | | | |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 44 411,90 | 44 411,90 | 44 411,90 | 44 411,90 | 44 411,90 | 43 403,24 | 43 403,24 | 43 403,24 | 43 403,24 | 43 403,24 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 2 916,35 | 2 916,35 | 2 916,35 | 2 916,35 | 2 916,35 | 1 907,69 | 1 907,69 | 1 907,69 | 1 907,69 | 1 907,69 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 6,57 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 41 495,55 | 41 495,55 | 41 495,55 | 41 495,55 | 41 495,55 | 41 495,55 | 41 495,55 | 41 495,55 | 41 495,55 | 41 495,55 |
| I полугодие | Гкал | 23 081,86 | 23 081,86 | 23 081,86 | 23 081,86 | 23 081,86 | 23 081,86 | 23 081,86 | 23 081,86 | 23 081,86 | 23 081,86 |
| II полугодие | Гкал | 18 413,69 | 18 413,69 | 18 413,69 | 18 413,69 | 18 413,69 | 18 413,69 | 18 413,69 | 18 413,69 | 18 413,69 | 18 413,69 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 54 295,55 | 54 295,55 | 54 295,55 | 54 295,55 | 54 295,55 | 54 295,55 | 54 295,55 | 54 295,55 | 54 295,55 | 54 295,55 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 4 527,18 | 4 527,18 | 4 527,18 | 4 527,18 | 4 527,18 | 4 527,18 | 4 527,18 | 4 527,18 | 4 527,18 | 4 527,18 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Население | Гкал | 43 811,88 | 43 811,88 | 43 811,88 | 43 811,88 | 43 811,88 | 43 811,88 | 43 811,88 | 43 811,88 | 43 811,88 | 43 811,88 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 4 138,85 | 4 138,85 | 4 138,85 | 4 138,85 | 4 138,85 | 4 138,85 | 4 138,85 | 4 138,85 | 4 138,85 | 4 138,85 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 39 673,02 | 39 673,02 | 39 673,02 | 39 673,02 | 39 673,02 | 39 673,02 | 39 673,02 | 39 673,02 | 39 673,02 | 39 673,02 |
| Бюджетным | Гкал | 5 602,23 | 5 602,23 | 5 602,23 | 5 602,23 | 5 602,23 | 5 602,23 | 5 602,23 | 5 602,23 | 5 602,23 | 5 602,23 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 105,25 | 105,25 | 105,25 | 105,25 | 105,25 | 105,25 | 105,25 | 105,25 | 105,25 | 105,25 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 5 496,98 | 5 496,98 | 5 496,98 | 5 496,98 | 5 496,98 | 5 496,98 | 5 496,98 | 5 496,98 | 5 496,98 | 5 496,98 |
| Иным потребителям | Гкал | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 | 354,27 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 | 49 768,37 |
| I полугодие | Гкал | 27 048,75 | 27 048,75 | 27 048,75 | 27 048,75 | 27 048,75 | 27 048,75 | 27 048,75 | 27 048,75 | 27 048,75 | 27 048,75 |
| II полугодие | Гкал | 22 719,63 | 22 719,63 | 22 719,63 | 22 719,63 | 22 719,63 | 22 719,63 | 22 719,63 | 22 719,63 | 22 719,63 | 22 719,63 |

Принять основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| **План** | | | | | **План** | | | | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 3,80 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 3,00 | 3,70 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 |  |  |  |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,0276 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0197 | 1,0266 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,0276 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0197 | 1,0266 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **291 134,71** | **302 835,25** | **314 721,25** | **327 162,50** | **339 943,54** | **210 809,65** | **216 124,45** | **222 521,49** | **230 139,13** | **237 789,24** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 102 721,37 | 106 830,22 | 111 103,43 | 115 547,57 | 120 169,47 | 77 116,81 | 79 170,43 | 81 513,87 | 83 926,69 | 86 410,91 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 42 692,03 | 44 265,54 | 45 937,91 | 47 678,77 | 49 486,90 | 24 488,59 | 23 904,96 | 24 432,15 | 24 974,94 | 25 533,80 |
| Ресурсы | Тыс руб | 145 721,31 | 151 739,49 | 157 679,91 | 163 936,16 | 170 287,17 | 109 204,25 | 113 049,05 | 116 575,47 | 121 237,51 | 125 844,53 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **13 232,03** | **13 761,31** | **14 311,76** | **14 884,23** | **15 479,60** | **13 229,16** | **13 581,45** | **13 983,46** | **14 397,37** | **14 823,53** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 10 334,98 | 10 748,38 | 11 178,32 | 11 625,45 | 12 090,47 | 10 332,11 | 10 607,26 | 10 921,23 | 11 244,50 | 11 577,34 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 2 897,04 | 3 012,93 | 3 133,44 | 3 258,78 | 3 389,13 | 2 897,04 | 2 974,19 | 3 062,23 | 3 152,87 | 3 246,20 |
| Ресурсы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **2 001,97** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 306 368,71 | 316 596,56 | 329 033,02 | 342 046,73 | 355 423,14 | 224 038,81 | 229 705,90 | 236 504,95 | 244 536,50 | 252 612,77 |
| операционные расходы | Тыс руб | 113 056,35 | 117 578,60 | 122 281,75 | 127 173,02 | 132 259,94 | 87 448,92 | 89 777,69 | 92 435,11 | 95 171,19 | 97 988,25 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 45 589,08 | 47 278,46 | 49 071,36 | 50 937,55 | 52 876,03 | 27 385,64 | 26 879,16 | 27 494,37 | 28 127,81 | 28 779,99 |
| ресурсы | Тыс руб | 145 721,31 | 151 739,49 | 157 679,91 | 163 936,16 | 170 287,17 | 109 204,25 | 113 049,05 | 116 575,47 | 121 237,51 | 125 844,53 |
| **Топливо** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 13 051,22 | 13 051,22 | 13 051,22 | 13 051,22 | 13 005,56 | 9 668,41 | 9 666,79 | 9 557,36 | 9 557,36 | 9 513,17 |
| Уголь | Т.у.т. | 11 831,88 | 11 831,88 | 11 831,88 | 11 831,88 | 11 786,23 | 8 487,62 | 8 487,62 | 8 378,20 | 8 378,20 | 8 334,01 |
| Щепа | Т.у.т. | 49,02 | 49,02 | 49,02 | 49,02 | 49,02 | 36,50 | 34,87 | 34,87 | 34,87 | 34,87 |
| Природный газ | Т.у.т. | 1 170,32 | 1 170,32 | 1 170,32 | 1 170,32 | 1 170,32 | 1 144,29 | 1 144,29 | 1 144,29 | 1 144,29 | 1 144,29 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | т | 15 627,02 | 15 627,02 | 15 627,02 | 15 627,02 | 15 566,71 | 11 210,07 | 11 210,07 | 11 065,55 | 11 065,55 | 11 007,18 |
| Щепа | м3 | 181,54 | 181,54 | 181,54 | 181,54 | 181,54 | 135,18 | 129,15 | 129,15 | 129,15 | 129,15 |
| Природный газ | тыс м3 | 1 017,67 | 1 017,67 | 1 017,67 | 1 017,67 | 1 017,67 | 1 012,65 | 1 012,65 | 1 012,65 | 1 012,65 | 1 012,65 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 293,87 | 293,87 | 293,87 | 293,87 | 292,84 | 222,71 | 222,72 | 222,17 | 222,17 | 221,14 |
| Уголь | Кгут/Гкал | 322,47 | 322,47 | 322,47 | 322,47 | 321,22 | 237,86 | 237,86 | 237,35 | 237,35 | 236,10 |
| Щепа | Кгут/Гкал | 224,90 | 224,90 | 224,90 | 224,90 | 224,90 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 |
| Природный газ | Кгут/Гкал | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 152,53 | 152,53 | 152,53 | 152,53 | 152,53 |
| Цена топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | руб/т | 6 090,09 | 6 364,39 | 6 631,69 | 6 910,22 | 7 207,36 | 5 689,00 | 5 916,56 | 6 165,06 | 6 430,15 | 6 719,51 |
| Щепа | руб/м3 | 4 545,45 | 4 545,45 | 4 545,45 | 4 545,45 | 4 545,45 | 1 041,00 | 1 082,64 | 1 128,11 | 1 176,62 | 1 229,57 |
| Природный газ | руб/тыс м3 | 5 642,04 | 5 811,31 | 5 985,64 | 6 165,21 | 6 350,17 | 5 514,11 | 5 679,54 | 5 849,92 | 6 025,42 | 6 206,18 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 101 736,93 | 106 195,54 | 110 550,13 | 115 085,48 | 119 482,49 | 69 498,66 | 72 216,25 | 74 289,31 | 77 406,74 | 80 406,34 |
| Уголь | Тыс руб | 95 170,00 | 99 456,36 | 103 633,53 | 107 986,14 | 112 194,92 | 63 774,09 | 66 325,05 | 68 219,70 | 71 153,15 | 73 962,86 |
| Щепа | Тыс руб | 825,19 | 825,19 | 825,19 | 825,19 | 825,19 | 140,72 | 139,83 | 145,70 | 151,96 | 158,80 |
| Природный газ | Тыс руб | 5 741,74 | 5 913,99 | 6 091,41 | 6 274,15 | 6 462,38 | 5 583,85 | 5 751,37 | 5 923,91 | 6 101,63 | 6 284,68 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 2 674,78 | 2 792,00 | 2 906,49 | 3 025,73 | 3 141,33 | 1 827,20 | 1 898,65 | 1 953,15 | 2 035,11 | 2 113,97 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 2 596,22 | 2 596,22 | 2 596,22 | 2 596,22 | 2 596,22 | 1 675,15 | 1 675,15 | 1 675,15 | 1 675,15 | 1 675,15 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 8,26 | 8,59 | 8,93 | 9,29 | 9,66 | 8,69 | 8,95 | 9,22 | 9,50 | 9,78 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 21 438,52 | 22 296,06 | 23 187,90 | 24 115,42 | 25 080,03 | 14 562,41 | 14 999,28 | 15 449,26 | 15 912,74 | 16 390,12 |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 40,30 | 40,30 | 40,30 | 40,30 | 40,30 | 56,31 | 59,96 | 59,96 | 59,96 | 59,96 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 40,30 | 40,30 | 40,30 | 40,30 | 40,30 | 33,16 | 42,95 | 42,95 | 42,95 | 42,95 |
| Вода на ГВС | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,15 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 1,30 | 1,38 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 27,14 | 28,23 | 29,35 | 30,53 | 31,75 | 27,02 | 27,92 | 28,99 | 30,15 | 31,36 |
| Расходы на воду | Тыс руб | 1 093,85 | 1 137,60 | 1 183,11 | 1 230,43 | 1 279,65 | 1 521,79 | 1 673,96 | 1 738,21 | 1 807,74 | 1 880,05 |
| **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 46,47 | 48,33 | 50,26 | 52,27 | 54,36 | 46,45 | 39,96 | 41,56 | 43,22 | 44,95 |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 61,60 | 64,06 | 66,62 | 69,29 | 72,06 | 74,44 | 64,05 | 66,61 | 69,27 | 72,04 |
| **Покупка теплоэнергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объемы покупки, ООО "Толмачевский завод ЖБ и МК" | Гкал | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 | 12 800,00 |
| 1 полугодие | Гкал | 6 456,07 | 6 456,07 | 6 456,07 | 6 456,07 | 6 456,07 | 6 456,07 | 6 456,07 | 6 456,07 | 6 456,07 | 6 456,07 |
| 2 полугодие | Гкал | 6 343,93 | 6 343,93 | 6 343,93 | 6 343,93 | 6 343,93 | 6 343,93 | 6 343,93 | 6 343,93 | 6 343,93 | 6 343,93 |
| Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | руб /Гкал | 1 671,13 | 1 722,36 | 1 772,82 | 1 830,90 | 1 904,14 | 1 655,60 | 1 691,10 | 1 756,23 | 1 826,48 | 1 899,54 |
| 1 полугодие | руб /Гкал | 1 650,65 | 1 691,97 | 1 745,00 | 1 801,14 | 1 861,19 | 1 650,65 | 1 660,65 | 1 722,09 | 1 790,97 | 1 862,61 |
| 2 полугодие | руб /Гкал | 1 691,97 | 1 753,29 | 1 801,14 | 1 861,19 | 1 947,84 | 1 660,65 | 1 722,09 | 1 790,97 | 1 862,61 | 1 937,12 |
| Расходы на покупку т/э, в т.ч.: | Тыс руб | 21 390,42 | 22 046,23 | 22 692,15 | 23 435,54 | 24 372,94 | 21 191,70 | 21 646,06 | 22 479,74 | 23 378,93 | 24 314,09 |
| 1 полугодие | Тыс руб | 10 656,69 | 10 923,48 | 11 265,85 | 11 628,29 | 12 015,98 | 10 656,69 | 10 721,25 | 11 117,94 | 11 562,66 | 12 025,16 |
| 2 полугодие | Тыс руб | 10 733,73 | 11 122,74 | 11 426,30 | 11 807,25 | 12 356,96 | 10 535,02 | 10 924,81 | 11 361,80 | 11 816,28 | 12 288,93 |
| **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 355,25 | 2 449,46 | 2 552,33 | 2 662,08 | 2 781,88 |
| уголь | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 355,25 | 2 449,46 | 2 552,33 | 2 662,08 | 2 781,88 |
| утвержденый общий нормативный запас топлива | тыс.ед |  |  |  |  |  | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Цена топлива | руб./ед |  |  |  |  |  | 5 689,00 | 5 916,56 | 6 165,06 | 6 430,15 | 6 719,51 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,86 | 474,82 | 493,05 | 512,77 | 533,28 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 308 831,93 | 319 158,31 | 331 697,23 | 344 817,52 | 358 304,76 | 223 412,95 | 229 231,08 | 236 011,91 | 244 023,74 | 252 079,49 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 308 831,93 | 319 158,31 | 331 697,23 | 344 817,52 | 358 304,76 | 223 412,95 | 229 231,08 | 236 011,91 | 244 023,74 | 252 079,49 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 125 308,21 | 218 493,28 | 119 846,26 | 252 218,15 | 110 243,73 | 120 366,92 | 122 936,55 | 126 548,45 | 130 321,19 | 135 368,02 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 183 523,72 | 100 665,03 | 211 850,97 | 92 599,36 | 248 061,03 | 103 046,03 | 106 294,54 | 109 463,46 | 113 702,54 | 116 711,48 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **6 205,39** | **6 412,87** | **6 664,82** | **6 928,45** | **7 199,45** | **4 489,05** | **4 605,96** | **4 742,21** | **4 903,19** | **5 065,05** |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **4 632,68** | **8 077,76** | **4 430,75** | **9 324,58** | **4 075,74** | **4 445,00** | **4 541,50** | **4 682,70** | **4 813,06** | **5 010,50** |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **8 077,76** | **4 430,75** | **9 324,58** | **4 075,74** | **10 918,36** | **4 541,50** | **4 682,70** | **4 813,06** | **5 010,50** | **5 130,01** |
| **Рост II/I** | **%** | **174,36** | **54,85** | **210,45** | **43,71** | **267,89** | **102,17** | **103,11** | **102,78** | **104,10** | **102,39** |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения) | руб/Гкал | 6 205,39 | 6 412,87 | 6 664,82 | 6 928,45 | 7 199,45 | 4 489,05 | 4 605,96 | 4 742,21 | 4 903,19 | 5 065,05 |
| I полугодие | руб/Гкал | 4 632,68 | 8 077,76 | 4 430,75 | 9 324,58 | 4 075,74 | 4 445,00 | 4 541,50 | 4 682,70 | 4 813,06 | 5 010,50 |
| II полугодие | руб/Гкал | 8 077,76 | 4 430,75 | 9 324,58 | 4 075,74 | 10 918,36 | 4 541,50 | 4 682,70 | 4 813,06 | 5 010,50 | 5 130,01 |

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 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 «Лужский муниципальный район» Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 4 445,00 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 4 541,50 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 4 541,50 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021по 31.12.2021 | 4 682,70 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 4 682,70 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4 813,06 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 4 813,06 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 5 010,50 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 5 010,50 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 5 130,01 | - | - | - | - | - |

Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Лужский муниципальный район» Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 26,66 | | 4 445,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 27,46 | | 4 541,50 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 27,46 | | 4 541,50 |
| с 01.07.2021по 31.12.2021 | | 28,48 | | 4 682,70 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 28,48 | | 4 682,70 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 29,61 | | 4 813,06 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 29,61 | | 4 813,06 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 30,80 | | 5 010,50 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 30,80 | | 5 010,50 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 32,03 | | 5 130,01 |

Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Муниципальное образование «Лужский муниципальный район» Ленинградской области | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 87 448,92 | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |
| 2023 | - | 1,0 |
| 2024 | - | 1,0 |

**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 17 декабря 2018 года № 418-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области «Агентство услуг Ромашкинского поселения» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые муниципальным унитарным предприятием муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области «Агентство услуг Ромашкинского поселения» МУП «АУРП» на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании заявления МУП «АУРП» от 26.04.2019 исх. № 349 (вх. № КТ-1-2304/2019 от 26.04.2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 году.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7930/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 19 093,87 | 19 093,87 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 572,82 | 572,82 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 3,00 | 3,00 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 18 521,05 | 18 521,05 |
| I полугодие | Гкал | 9 857,91 | 9 857,91 |
| II полугодие | Гкал | 8 663,14 | 8 663,14 |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 18 521,05 | 18 521,05 |
| I полугодие | Гкал | 9 857,91 | 9 857,91 |
| II полугодие | Гкал | 8 663,14 | 8 663,14 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 18 521,05 | 18 521,05 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 1 481,68 | 1 481,68 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 8,00 | 8,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 17 039,37 | 17 039,37 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |
| Население | Гкал | 14 658,07 | 14 658,07 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 1 800,00 | 1 800,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 12 858,07 | 12 858,07 |
| Бюджетным | Гкал | 2 322,00 | 2 322,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 40,00 | 40,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 2 282,00 | 2 282,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 59,30 | 59,30 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 6,30 | 6,30 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 53,00 | 53,00 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 17 039,37 | 17 039,37 |
| I полугодие | Гкал | 9 069,28 | 9 069,28 |
| II полугодие | Гкал | 7 970,08 | 7 970,08 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 17 039,37 | 17 039,37 |
| I полугодие | Гкал | 9 069,28 | 9 069,28 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,00 | 3,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 6,02 | 13,05 |
| 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) |  | 1,03 | 1,91 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,03 | 1,03 |
| Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс руб | 85 740,36 | 59 284,70 |
| Операционные расходы | тыс руб | 28 359,55 | 16 709,77 |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 14 270,81 | 8 026,99 |
| фонд оплаты труда ППП | тыс руб | 11 218,85 | 6 959,37 |
| численность ППП | тыс руб | 33,00 | 12,00 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс руб | 5 889,89 | 3 432,01 |
| Арендная плата в отношении производственных объектов | тыс руб | 6,00 |  |
| Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования | тыс руб | 687,92 | 687,92 |
| Итого расходы на передачу тепловой энергии | тыс руб | 7 022,03 | 4 365,68 |
| Операционные расходы | тыс руб | 3 384,92 | 1 518,04 |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 3 384,92 | 1 517,64 |
| фонд оплаты труда ППП | тыс руб | 2 475,83 | 1 239,38 |
| численность ППП | тыс руб | 7,00 | 4,00 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс руб | 1 022,25 | 458,33 |
| Ресурсы | тыс руб | 2 614,86 | 2 389,31 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |
| Щепа | м3 | 9 900,34 | 9 900,34 |
| Дрова | пл.м3 | 1 252,92 | 985,93 |
| Уголь | т | 1 958,42 | 1 914,74 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 235,64 | 229,92 |
| Щепа | Кгут/Гкал | 225,00 | 225,00 |
| Дрова | Кгут/Гкал | 307,00 | 238,00 |
| Уголь | Кгут/Гкал | 243,43 | 238,00 |
| Цена топлива |  |  |  |
| Щепа | руб/м3 | 3 087,43 | 1 976,00 |
| Дрова | руб/пл.м3 | 1 500,00 | 1 500,00 |
| Уголь | руб/т | 7 000,00 | 6 826,67 |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 699,40 | 699,40 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 8,79 | 8,03 |
| Объем воды,всего | тыс.м3 | 32,44 | 32,57 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 1,70 | 1,70 |
| 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 |
| Корректировка НВВ | тыс руб | 9 511,55 | 0,00 |
| Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |
| Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс руб |  |  |
| Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | тыс руб | 9 511,55 |  |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | тыс руб | 102 273,93 | 63 672,20 |
| операционные расходы | тыс руб | 31 744,47 | 18 227,81 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс руб | 6 912,13 | 3 890,34 |
| ресурсы | тыс руб | 54 127,60 | 41 554,04 |
| расходы из прибыли | тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | тыс руб | 2 023,20 | 2 300,08 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс руб | 100 272,55 | 61 372,12 |
| НВВ по конечным потребителям с коллекторов | тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, I полугодие | тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | тыс руб | 100 250,73 | 61 350,30 |
| НВВ, I полугодие | тыс руб | 29 637,99 | 29 637,99 |
| НВВ, II полугодие | тыс руб | 70 612,74 | 31 712,32 |

3. У МУП «АУРП» отсутствует утвержденная в установленном порядке на период регулирования инвестиционная программа.

4. Установить тарифы на тепловую энергию

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 3267,95 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 3267,95 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 3 267,95 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 3 981,66 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 3501,73 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 3501,73 | - | - | - | - | - |

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,

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 44,69 | 3267,95 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 63,56 | 3267,95 |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 54,13 | 3 267,95 |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 55,75 | 3 981,66 |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 65,72 | 3501,73 |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 68,35 | 3501,73 |

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 «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 429-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые МУП «Теплосеть Сосново» на территории Приозерского муниципального района на период 2020 года, подготовленного на основании с заявления МУП «Теплосеть Сосново» исх. № 55 от 26.04.2019 (вх. № КТ-1-2302/2019 от 26.04.2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7943/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | | **На период регулирования 2020 г** | | | |
| **Предложения** | | **Отклонение** | **Заметки** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| Выработка тепловой энергии, год | | Гкал | 14 232,30 | 14 232,30 | 0,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: | |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | | Гкал | 426,97 | 426,97 | 0,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | | % | 3,00 | 3,00 | 0,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | | Гкал | 13 805,33 | 13 805,33 | 0,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | | Гкал | 13 805,33 | 13 805,33 | 0,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | | Гкал | 1 215,42 | 1 215,42 | 0,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | | % | 8,80 | 8,80 | 0,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | | Гкал | 12 589,91 | 12 589,91 | 0,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | | % | 100,00 | 100,00 | 0,00 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Население | | Гкал | 10 118,45 | 10 118,45 | 0,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | | Гкал | 297,00 | 297,00 | 0,00 |  |
| 1 полугодие | | Гкал | 148,50 | 148,50 | 0,00 |  |
| 2 полугодие | | Гкал | 148,50 | 148,50 | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление | | Гкал | 9 821,45 | 9 821,45 | 0,00 |  |
| 1 полугодие | | Гкал | 5 033,77 | 5 033,77 | 0,00 |  |
| 2 полугодие | | Гкал | 4 787,67 | 4 787,67 | 0,00 |  |
| Бюджетным | | Гкал | 1 189,20 | 1 189,20 | 0,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | | Гкал | 4,70 | 4,70 | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление | | Гкал | 1 184,50 | 1 184,50 | 0,00 |  |
| Иным потребителям | | Гкал | 1 282,26 | 1 282,26 | 0,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | | Гкал | 47,23 | 47,23 | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление | | Гкал | 1 235,03 | 1 235,03 | 0,00 |  |
| Организациям-перепродавцам | | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Всего товарной | | Гкал | 12 589,91 | 12 589,91 | 0,00 |  |
| I полугодие | | Гкал | 6 686,34 | 6 686,34 | 0,00 |  |
| II полугодие | | Гкал | 5 903,56 | 5 903,56 | 0,00 |  |

Принять статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

| **№ п/п** | **Показатели** | | **Единица измерения** | | **Данные предприятия** | **Данные регулятора** | **Заметки** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 1 | Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя |  | |  | |  |  |
| 1.1 | Топливо |  | |  | |  |  |
| 1.1.1 | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, | т.у.т. | | 3 611,78 | | 3 225,15 |  |
| 1.1.1.2 | Дизельное топливо | т.у.т. | | 71,43 | | 71,43 |  |
| 1.1.1.2 | Уголь | т.у.т. | | 2 903,88 | | 2 788,00 |  |
| 1.1.1.2 | Щепа | т.у.т. | | 636,47 | | 365,72 |  |
| 1.1.2 | Расход натурального топлива |  | |  | |  |  |
| 1.1.2.2 | Дизельное топливо | т | | 47,62 | | 49,26 |  |
| 1.1.2.9 | Уголь | т | | 4 683,67 | | 4 496,77 |  |
| 1.1.2.11 | Щепа | т | | 1 591,18 | | 1 354,53 |  |
| 1.1.3 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | | 253,77 | | 226,61 |  |
| 1.1.3.2 | Дизельное топливо | Кгут/Гкал | | 163,30 | | 163,30 |  |
| 1.1.3.9 | Уголь | Кгут/Гкал | | 238,69 | | 229,17 | Удельный расход принят на основании представленных режимно-наладочных карт котлоагрегатов |
| 1.1.3.11 | Щепа | Кгут/Гкал | | 390,70 | | 224,50 |  |
| 1.1.4 | Цена топлива |  | |  | |  |  |
| 1.1.4.2 | Дизельное топливо | руб/т | | 54 477,46 | | 47 500,00 | Цена топлива принята на основании среднесложившейся цены за 2019 г по субъекту и проиндексирована на индекс роста по данному виду топлива |
| 1.1.4.9 | Уголь | руб/т | | 6 112,95 | | 5 688,89 | Цена топлива принята на основании среднесложившейся цены за 2019 г по субъекту и проиндексирована на индекс роста по данному виду топлива |
| 1.1.4.11 | Щепа | руб/т | | 3 497,79 | | 1 621,86 | Цена принята в соответствии с представленным договором поставки щепы от 29.04.2019 г.с ИП Сударик применением индекса роста |
| 1.1.5 | Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс руб | | 36 790,91 | | 30 118,44 |  |
| 1.1.5.2 | Дизельное топливо | тыс руб | | 2 594,24 | | 2 339,97 |  |
| 1.1.5.9 | Уголь | тыс руб | | 28 631,04 | | 25 581,61 |  |
| 1.1.5.11 | Щепа | тыс руб | | 5 565,63 | | 2 196,86 |  |
| 1.2 | Электроэнергия |  | |  | |  |  |
| 1.2.1 | Электроэнергия, всего |  | |  | |  |  |
| 1.2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | | 516,40 | | 516,40 |  |
| 1.2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | | 7,33 | | 6,34 | Средняя расчетная цена сформирована на на основании представленных счет-фактур |
| 1.2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | | 3 783,67 | | 3 276,45 |  |
| 1.2.2 | Электроэнергия на производство |  | |  | |  |  |
| 1.2.2.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | | 516,40 | | 516,40 |  |
| 1.2.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | | 7,33 | | 6,34 |  |
| 1.2.2.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | | 3 783,67 | | 3 276,45 |  |
| 1.2.3 | Электроэнергия на производство теплоносителя |  | |  | |  |  |
| 1.2.3.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.2.3.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.2.3.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.3 | Водопотребление |  | |  | |  |  |
| 1.3.1 | Объем воды |  | |  | |  |  |
| 1.3.1.1 | Вода, всего | тыс.м3 | | 20,80 | | 20,80 |  |
| 1.3.1.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | | 14,67 | | 14,67 |  |
| 1.3.1.3 | Вода на ГВС | тыс.м3 | | 6,12 | | 6,12 |  |
| 1.3.2 | Удельный расход воды на выработку т/э |  | |  | |  |  |
| 1.3.2.1 | Средний уд. расход | м3/Гкал | | 1,46 | | 1,46 |  |
| 1.3.2.2 | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | | 1,03 | | 1,03 |  |
| 1.3.2.3 | Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | | 0,43 | | 0,43 |  |
| 1.3.3 | Себестоимость / тариф на воду |  | |  | |  |  |
| 1.3.3.1 | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | | 47,48 | | 47,48 |  |
| 1.3.3.2 | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | | 46,47 | | 46,47 |  |
| 1.3.3.3 | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | руб./м3 | | 49,91 | | 49,91 |  |
| 1.3.4 | Расходы на воду |  | |  | |  |  |
| 1.3.4.1 | Вода, всего | тыс руб | | 987,49 | | 792,35 |  |
| 1.3.4.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс руб | | 681,82 | | 565,48 |  |
| 1.3.4.3 | Вода на ГВС | тыс руб | | 305,68 | | 226,87 |  |
| 1.4 | Водоотведение |  | |  | |  |  |
| 1.4.1 | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | | 11,64 | | 11,64 |  |
| 1.4.2 | Тариф за водоотведение | руб./м3 | | 133,87 | | 133,87 |  |
| 1.4.3 | Затраты на водоотведение | тыс руб | | 1 558,84 | | 1 558,84 |  |
| 1.5 | Покупка теплоэнергии |  | |  | |  |  |
| 1.5.0.1 | Объемы покупки, в т.ч. | Гкал | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.5.0.2 | Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | руб /Гкал | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.5.0.3 | Расходы на покупку т/э, в т.ч.: | тыс руб | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.6 | Расходы на приобретения теплоносителя | тыс руб | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.7 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | тыс руб | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.8 | ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | тыс руб | | 43 120,91 | | 35 941,23 |  |
| 2 | Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии |  | |  | |  |  |
| 2.1 | Электроэнергия |  | |  | |  |  |
| 2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | | 309,00 | | 105,43 |  |
| 2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | | 7,33 | | 6,34 |  |
| 2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | | 2 264,05 | | 668,95 |  |
| 2.2 | ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии | тыс руб | | 2 264,05 | | 668,95 |  |
| 3 | ВСЕГО ресурсы | тыс руб | | 45 384,96 | | 36 610,18 |  |

Принять основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | **Данные регулятора** | | **Заметки** |
| Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 1 | Расчёт коэффициента индексации |  | |  | |  |  |
| 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | | 4,00 | | 3,00 |  |
| 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | 1,00 | | 1,00 |  |
| 1.3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |  | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.3.1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | | 14,14 | | 14,14 |  |
| 1.4 | Индекс изменения количества активов (ИКА) передача |  | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.4.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | У.е. | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 1.4.2 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | | 0,75 | | 0,75 |  |
| 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | | 1,04 | | 1,02 |  |
| 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | | 1,04 | | 1,02 |  |
| 2 | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс.руб. | | 88 541,27 | | 54771,69 |  |
| 2.1 | Операционные расходы | тыс.руб. | | 37 288,56 | | 15013,12 |  |
| 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс.руб. | | 8 131,79 | | 4011,85 |  |
| 2.3 | Ресурсы | тыс.руб. | | 43 120,91 | | 35 745,61 |  |
| 3 | Итого расходы на передачу тепловой энергии | тыс.руб. | | 12 273,08 | | 1923,64 |  |
| 3.1 | Операционные расходы | тыс.руб. | | 7 884,84 | | 742,81 |  |
| 3.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс.руб. | | 2 124,20 | | 511,88 |  |
| 3.3 | Ресурсы | тыс.руб. | | 2 264,05 | | 668,95 |  |
| 4 | Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 4.1 | нормативная прибыль | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | % | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 6 | Корректировка НВВ | тыс.руб. | | 1 562,30 | | 0,00 |  |
| 7 | Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | тыс.руб. | | 102 376,65 | | **56 790,49** |  |
| 7.1.1 | операционные расходы | тыс.руб. | | 45 173,40 | | **15755,93** |  |
| 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс.руб. | | 10 256,00 | | 4523,72 |  |
| 7.1.3 | ресурсы | тыс.руб. | | 45 384,96 | | 36 414,56 |  |
| 7.1.4 | расходы из прибыли | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 |  |
| 7.2 | НВВ на теплоноситель | тыс.руб. | | 305,68 | | 226,87 |  |
| 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | тыс.руб. | | 102 070,98 | | 56 563,62 |  |
| 8 | НВВ без учета теплоносителя товарная: | тыс.руб. | | 102 070,98 | | 56 563,62 |  |
| 8.1 | НВВ, I полугодие | тыс.руб. | | 26 432,32 | | 26 432,32 |  |
| 8.2 | НВВ, II полугодие | тыс.руб. | | 75 638,65 | | 30131,30 |  |
| 9 | Тарифное меню |  | |  | |  |  |
| 9.1 | Отопление, год | руб/Гкал | | 8 107,36 | | 4462,19 |  |
| 9.1.1 | I полугодие | руб/Гкал | | 3 953,18 | | 3 953,18 |  |
| 9.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | | 12 812,37 | | 5103,92 |  |
| 9.1.3 | Рост II/I | % | | 324,10 | | 129,11 |  |
| 10.1 | Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | | 8 107,36 | | 4462,19 |  |
| 10.1.1 | I полугодие | руб/Гкал | | 3 953,18 | | 3 953,18 |  |
| 10.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | | 12 812,37 | | 5103,92 |  |
| 10.2 | Топливная составляющая | руб/Гкал | | 2 922,25 | | 2 392,27 |  |

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

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплосеть Сосново» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020 году:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | | Год с календарной разбивкой | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцирован-ный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 | | |
| Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 3 953,18 | | | - | | - | | | - | | - | | | - |
| 2 | Одноставочный, руб./Гкал | | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 5103,92 | | | - | | - | | | - | |  | | |  |
| Установить тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «Теплосеть Сосново» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020 году: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № 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 | | |
| Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), | | | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | | | | 31,35 | | | | | 3 953,18 | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), | | | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | | | | 49,08 | | | | | 5 103,92 | | |

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

**22. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Теплосеть Сосново» на территории Приозерского муниципального района на период 2020 года, подготовленного на основании заявления МУП «Теплосеть Сосново» исх. № 461 от 27.11 .2019 (вх.   
№ КТ-1-7292/2019 от 27.11.2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7943/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные технические, натуральные и финансовые показатели.

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| Итого расходы на передачу тепловой энергии | Тыс руб | 8 970,10 | 1 817,75 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 7 884,84 | 1 817,75 |
| Расходы на оплату труда | Тыс руб | 7 671,99 | 1 799,22 |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 3 920,79 | 1 497,27 |
| численность ППП | чел. | 9,00 | 5,00 |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 36 303,60 | 24 954,58 |
| фонд оплаты труда цехового персонала | Тыс руб | 2 059,33 | 301,95 |
| численность цехового персонала | чел. | 6,00 | 1,00 |
| средняя заработная плата цехового персонала | руб./чел. в мес. | 28 301,80 | 25 162,48 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 1 378,69 | 1 252,62 |
| Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования | Тыс руб | 194,61 | 709,26 |
| Ресурсы | Тыс руб | 2 264,05 | 1 636,99 |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 309,00 | 258,01 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 7,33 | 6,34 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | Тыс руб | 0,00 | 235,60 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 5,00 |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 10 765,45 | 4 942,96 |
| операционные расходы | Тыс руб | 9 386,75 | 1 817,75 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 1 378,69 | 1 252,62 |
| ресурсы | Тыс руб | 45 384,96 | 1 636,99 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 235,60 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб |  | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 10 765,45 | 4 942,96 |
| НВВ по конечным потребителям с коллекторов | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс руб | 10 765,45 | 4 942,96 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 2 902,25 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 2 040,71 |
| Баланс производства |  |  |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 26 536,83 | 33 781,80 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 8 903,87 | 2 972,80 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 33,55 | 8,80 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 17 632,96 | 30 809,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 0,00 | 30 809,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 17 632,96 | 30 809,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 18 310,74 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 12 498,25 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 0,00 | 30 809,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 18 310,74 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 12 498,25 |
| Тарифное меню |  |  |  |
| Ставка на эксплуатацию сетей в тарифе на передчу т/э | руб/Гкал | 0,00 | 160,44 |
| I полугодие | руб/Гкал | 3 953,18 | 158,50 |
| II полугодие | руб/Гкал | 0,00 | 163,28 |
| Рост II/I | % | 0,00 | 103,02 |
| ЗАО "СЕВЕРНОЕ" |  |  |  |
| Ставка на эксплуатацию сетей в тарифе на передачу т/э | руб./Гкал |  | 160,44 |
| Объем тепловой энергии на компенсацию потерь | Гкал |  | 277,41 |
| Тариф покупки тепловой энергии на компенсацию потерь | руб./Гкал |  | 2 216,57 |
| Расходы на компенсацию потерь | тыс. руб. |  | 614,90 |
| Ставка на оплату потерь в тарифе на передачу т/э | руб./Гкал |  | 19,96 |
| **Тариф на передачу т/э ЗАО «Северное»** | **руб./Гкал** |  | **180,40** |
| **1 полугодие** | **руб./Гкал** |  | **178,36** |
| **2 полугодие** | **руб./Гкал** |  | **183,39** |
| ЗАО"Сосновоагропромтехника" |  |  |  |
| Ставка на эксплуатацию сетей в тарифе на передачу т/э | руб./Гкал |  | 160,44 |
| Объем тепловой энергии на компенсацию потерь | Гкал |  | 1480,57 |
| Тариф покупки тепловой энергии на компенсацию потерь | руб./Гкал |  | 2014,92 |
| Расходы на компенсацию потерь | тыс. руб. |  | 2983,24 |
| Ставка на оплату потерь в тарифе на передачу т/э | руб./Гкал |  | 96,83 |
| **Тариф на передачу т/э**  **ЗАО «Сосновоагропромтехника»** | **руб./Гкал** |  | **257,27** |
| **1 полугодие** | **руб./Гкал** |  | **263,88** |
| **2 полугодие** | **руб./Гкал** |  | **247,59** |

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

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Теплосеть Сосново» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020 году:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
|  | Для закрытого акционерного общества «Сосновоагропромтехника» | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 262,68 | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 246,63 | - |
|  | Для закрытого акционерного общества «Северное» в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 178,12 | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 183,67 | - |

**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 № 468-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Поиск» потребителям на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию расчета уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «НПО «Поиск» на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании заявления АО «НПО «Поиск» (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2339/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

АО «НПО «Поиск» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7918/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Принять основные технические и натуральные показатели:   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Показатели** | **Ед. изм.** | **На период регулирования 2020 г** | | | | | **Предложения** | | **Отклонение** | **Заметки** | | **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 17 142,91 | 17 142,91 | 0,00 |  | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 409,75 | 409,75 | 0,00 |  | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 2,39 | 2,39 | 0,00 |  | | Отпуск с коллекторов | Гкал | 16 733,17 | 16 733,17 | 0,00 |  | | Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 16 733,17 | 16 733,17 | 0,00 |  | | Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  | | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 251,08 | 251,08 | 0,00 |  | | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 1,50 | 1,50 | 0,00 |  | | Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 16 482,08 | 16 482,08 | 0,00 |  | | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 18,07 | 18,07 | 0,00 |  | | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 13 502,97 | 13 502,97 | 0,00 |  | | Население | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Иным потребителям | Гкал | 2 979,11 | 2 979,11 | 0,00 |  | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | В т.ч. отопление | Гкал | 2 979,11 | 2 979,11 | 0,00 |  | | Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Всего товарной | Гкал | 2 979,11 | 2 979,11 | 0,00 |  | | I полугодие | Гкал | 1 980,04 | 1 980,04 | 0,00 |  | | II полугодие | Гкал | 999,07 | 999,07 | 0,00 |  |   2. Принять статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№ п/п** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | **Данные регулятора** | **Заметки** | | Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя |  |  |  |  | | 1.1 | Топливо |  |  |  |  | | 1.1.1 | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | т.у.т. | 1 251,41 | 2 467,72 |  | | 1.1.1.1 | Природный газ | т.у.т. | 1 251,41 | 2 467,72 |  | | 1.1.2 | Расход натурального топлива |  |  |  |  | | 1.1.2.1 | Природный газ | тыс м3 | 1 088,18 | 2 186,59 |  | | 1.1.3 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 78,66 | 143,95 |  | | 1.1.3.1 | Природный газ | Кгут/Гкал | 78,66 | 143,95 |  | | 1.1.4 | Цена топлива |  |  |  |  | | 1.1.4.1 | Природный газ | руб/тыс м3 | 4 992,85 | 5 642,73 |  | | 1.1.5 | Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс руб | 7 630,29 | 12 338,34 |  | | 1.1.5.1 | Природный газ | тыс руб | 7 630,29 | 12 338,34 |  | | 1.2 | Электроэнергия |  |  |  |  | | 1.2.1 | Электроэнергия, всего |  |  |  |  | | 1.2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 457,66 | 457,66 |  | | 1.2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 20,54 | 19,48 |  | | 1.2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 9 398,29 | 8 914,80 |  | | 1.2.2 | Электроэнергия на производство т/э |  |  |  |  | | 1.2.2.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 457,66 | 457,66 |  | | 1.2.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 20,54 | 19,48 |  | | 1.2.2.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 9 398,29 | 8 914,80 |  | | 1.2.3 | Электроэнергия на производство теплоносителя |  |  |  |  | | 1.2.3.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 |  | | 1.2.3.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 |  | | 1.2.3.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3 | Водопотребление |  |  |  |  | | 1.3.1 | Объем воды |  |  |  |  | | 1.3.1.1 | Вода, всего | тыс.м3 | 126,16 | 82,10 |  | | 1.3.1.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 126,16 | 82,10 |  | | 1.3.1.3 | Вода на ГВС | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.2 | Удельный расход воды на выработку т/э |  |  |  |  | | 1.3.2.1 | Средний уд. расход | м3/Гкал | 7,93 | 4,79 |  | | 1.3.2.2 | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 7,93 | 4,79 |  | | 1.3.2.3 | Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.3 | Себестоимость / тариф на воду |  |  |  |  | | 1.3.3.1 | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 38,21 | 38,21 |  | | 1.3.3.2 | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 38,21 | 38,21 |  | | 1.3.3.3 | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | руб./м3 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.4 | Расходы на воду |  |  |  |  | | 1.3.4.1 | Вода, всего | тыс руб | 4 820,68 | 3 137,11 |  | | 1.3.4.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс руб | 4 820,68 | 3 137,11 |  | | 1.3.4.3 | Вода на ГВС | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4 | Водоотведение |  |  |  |  | | 1.4.1 | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4.2 | Тариф за водоотведение | руб./м3 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4.3 | Затраты на водоотведение | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5 | Покупка теплоэнергии |  |  |  |  | | 1.5.0.1 | Объемы покупки, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5.0.2 | Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | руб /Гкал | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5.0.3 | Расходы на покупку т/э, в т.ч.: | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | | 1.6 | Расходы на приобретения теплоносителя | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | | 1.7 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | | 1.8 | ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | тыс руб | 21 849,26 | 24 390,25 |  | | 2 | Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии |  |  |  |  | | 2.1 | Электроэнергия |  |  |  |  | | 2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 |  | | 2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 |  | | 2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | | 2.2 | ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | | 3 | ВСЕГО ресурсы | тыс руб | 21 849,26 | 24 390,25 |  |   3. Принять основные статьи расходов регулируемой организации   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№ п/п** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | **Данные регулятора** | **Заметки** | | Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | Расчёт коэффициента индексации |  |  |  |  | | 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 0,00 | 3,00 |  | | 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |  | | 1.3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |  | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 0,00 | 60,10 |  | | 1.4 | Индекс изменения количества активов (ИКА) передача |  | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | У.е. | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4.2 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,00 | 0,75 |  | | 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 0,99 | 1,02 |  | | 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 0,99 | 1,02 |  | | 2 | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс.руб. | 32 082,78 | 25 702,16 |  | | 2.1 | Операционные расходы | тыс.руб. | 10 114,43 | 838,37 |  | | 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 119,08 | 473,54 |  | | 2.3 | Ресурсы | тыс.руб. | 21 849,26 | 24 390,25 |  | | 3 | Итого расходы на передачу тепловой энергии | тыс.руб. | 10 590,61 | 1 089,73 |  | | 3.1 | Операционные расходы | тыс.руб. | 10 471,53 | 836,97 |  | | 3.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 119,08 | 252,76 |  | | 3.3 | Ресурсы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | | 4 | Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | | 4.1 | нормативная прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | | 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 |  | | 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | | 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | 0,00 | 0,00 |  | | 5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | | 6 | Корректировка НВВ | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | | 7 | Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  | 0,00 | 0,00 |  | | 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | тыс.руб. | 42 673,39 | 26 791,90 |  | | 7.1.1 | операционные расходы | тыс.руб. | 20 585,96 | 1 675,34 |  | | 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс.руб. | 238,16 | 726,31 |  | | 7.1.3 | ресурсы | тыс.руб. | 21 849,26 | 24 390,25 |  | | 7.1.4 | расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | | 7.2 | НВВ на теплоноситель | тыс.руб. | 1,50 | 1,40 |  | | 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | тыс.руб. | 42 671,89 | 26 790,49 |  | | 8 | НВВ без учета теплоносителя товарная: | тыс.руб. | 7 712,89 | 4 842,35 |  | | 8.1 | НВВ, I полугодие | тыс.руб. | 3 180,74 | 3 180,74 |  | | 8.2 | НВВ, II полугодие | тыс.руб. | 4 532,14 | 1 661,60 |  | | 9 | Тарифное меню |  |  |  |  | | 9.1 | Отопление, год | руб/Гкал | 2 588,99 | 1 625,43 |  | | 9.1.1 | I полугодие | руб/Гкал | 1 606,40 | 1 606,40 |  | | 9.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | 4 536,35 | 1 663,14 |  | | 9.1.3 | Рост II/I | % | 282,39 | 103,53 |  | | 10.1 | Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 2 588,99 | 1 625,43 |  | | 10.1.1 | I полугодие | руб/Гкал | 1 606,40 | 1 606,40 |  | | 10.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | 4 536,35 | 1 663,14 |  | | 10.2 | Топливная составляющая | руб/Гкал | 462,94 | 748,59 |  |   4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «НПО «Поиск» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020 году:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | | Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 606,40 |  |  |  |  |  | | 2 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 663,14 |  |  |  |  |  | |

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

**24. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию расчета уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «ВОДОКАНАЛ» на территории Ленинградской области на период 2020-2024 годов, подготовленного на основании заявления ООО «ВОДОКАНАЛ» (исх. 30.04.2019   
№ 484/19 (вх. № КТ-1-2584/2019 от 30.04.2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2024 гг. предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района на этот период, приняты ЛенРТК к рассмотрению и открыто дело № 45-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «ВОДОКАНАЛ» («Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района) на 2020-2024 гг.

ООО «ВОДОКАНАЛ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7924/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Принять основные технические и натуральные показатели.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Показатели | Ед. изм. | План организации | | | | | План органа регулирования | | | | | Заметки | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 25 125,47 | 25 125,47 | 25 125,47 | 25 125,47 | 25 125,47 | 25 125,47 | 25 125,47 | 25 125,47 | 25 125,47 | 25 125,47 |  | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 372,62 | 372,62 | 372,62 | 372,62 | 372,62 | 372,62 | 372,62 | 372,62 | 372,62 | 372,62 |  | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |  | | Отпуск с коллекторов | Гкал | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 |  | | Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 | 24 752,85 |  | | Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 1 686,18 | 1 686,18 | 1 686,18 | 1 686,18 | 1 686,18 | 1 686,18 | 1 686,18 | 1 686,18 | 1 686,18 | 1 686,18 |  | | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 |  | | Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 |  | | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  | | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Население | Гкал | 19 291,40 | 19 291,40 | 19 291,40 | 19 291,40 | 19 291,40 | 19 291,40 | 19 291,40 | 19 291,40 | 19 291,40 | 19 291,40 |  | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 2 765,62 | 2 765,62 | 2 765,62 | 2 765,62 | 2 765,62 | 2 765,62 | 2 765,62 | 2 765,62 | 2 765,62 | 2 765,62 |  | | 1 полугодие | Гкал | 1 446,53 | 1 446,53 | 1 446,53 | 1 446,53 | 1 446,53 | 1 446,53 | 1 446,53 | 1 446,53 | 1 446,53 | 1 446,53 |  | | 2 полугодие | Гкал | 1 319,09 | 1 319,09 | 1 319,09 | 1 319,09 | 1 319,09 | 1 319,09 | 1 319,09 | 1 319,09 | 1 319,09 | 1 319,09 |  | | В т.ч. отопление | Гкал | 16 525,79 | 16 525,79 | 16 525,79 | 16 525,79 | 16 525,79 | 16 525,79 | 16 525,79 | 16 525,79 | 16 525,79 | 16 525,79 |  | | 1 полугодие | Гкал | 8 749,18 | 8 749,18 | 8 749,18 | 8 749,18 | 8 749,18 | 8 749,18 | 8 749,18 | 8 749,18 | 8 749,18 | 8 749,18 |  | | 2 полугодие | Гкал | 7 776,60 | 7 776,60 | 7 776,60 | 7 776,60 | 7 776,60 | 7 776,60 | 7 776,60 | 7 776,60 | 7 776,60 | 7 776,60 |  | | Бюджетным | Гкал | 2 556,95 | 2 556,95 | 2 556,95 | 2 556,95 | 2 556,95 | 2 556,95 | 2 556,95 | 2 556,95 | 2 556,95 | 2 556,95 |  | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 144,11 | 144,11 | 144,11 | 144,11 | 144,11 | 144,11 | 144,11 | 144,11 | 144,11 | 144,11 |  | | В т.ч. отопление | Гкал | 2 412,84 | 2 412,84 | 2 412,84 | 2 412,84 | 2 412,84 | 2 412,84 | 2 412,84 | 2 412,84 | 2 412,84 | 2 412,84 |  | | Иным потребителям | Гкал | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 |  | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | В т.ч. отопление | Гкал | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 | 1 218,31 |  | | Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Всего товарной | Гкал | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 | 23 066,67 |  | | I полугодие | Гкал | 12 628,45 | 12 628,45 | 12 628,45 | 12 628,45 | 12 628,45 | 12 628,45 | 12 628,45 | 12 628,45 | 12 628,45 | 12 628,45 |  | | II полугодие | Гкал | 10 438,22 | 10 438,22 | 10 438,22 | 10 438,22 | 10 438,22 | 10 438,22 | 10 438,22 | 10 438,22 | 10 438,22 | 10 438,22 |  |   2. Принять статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Показатели | Ед. изм. | План организации | | | | | План органа регулирования | | | | | Заметки | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1 | Топливо |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.1 | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | т.у.т. | 3 144,38 | 3 144,38 | 3 144,38 | 3 144,38 | 3 144,38 | 3 919,57 | 3 919,57 | 3 919,57 | 3 919,57 | 3 919,57 |  | | 1.1.1.1 | Природный газ | т.у.т. | 3 144,38 | 3 144,38 | 3 144,38 | 3 144,38 | 3 144,38 | 3 919,57 | 3 919,57 | 3 919,57 | 3 919,57 | 3 919,57 |  | | 1.1.2 | Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.2.1 | Природный газ | тыс м3 | 2 753,40 | 2 753,40 | 2 753,40 | 2 753,40 | 2 753,40 | 3 471,72 | 3 471,72 | 3 471,72 | 3 471,72 | 3 471,72 |  | | 1.1.3 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 125,15 | 125,15 | 125,15 | 125,15 | 125,15 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | на основании режимных карт | | 1.1.3.1 | Природный газ | Кгут/Гкал | 125,15 | 125,15 | 125,15 | 125,15 | 125,15 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 |  | | 1.1.4 | Цена топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.4.1 | Природный газ | руб/тыс м3 | 5 645,24 | 5 820,24 | 6 000,67 | 6 186,69 | 6 378,48 | 5 456,08 | 5 619,77 | 5 788,36 | 5 962,01 | 6 140,87 |  | | 1.1.5 | Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс руб | 15 543,59 | 16 025,44 | 16 522,23 | 17 034,42 | 17 562,49 | 18 942,01 | 19 510,27 | 20 095,57 | 20 698,44 | 21 319,39 |  | | 1.1.5.1 | Природный газ | тыс руб | 15 543,59 | 16 025,44 | 16 522,23 | 17 034,42 | 17 562,49 | 18 942,01 | 19 510,27 | 20 095,57 | 20 698,44 | 21 319,39 |  | | 1.2 | Электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.1 | Электроэнергия, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 480,39 | 480,39 | 480,39 | 480,39 | 480,39 | 446,28 | 446,28 | 446,28 | 446,28 | 446,28 |  | | 1.2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,23 | 6,42 | 6,61 | 6,81 | 7,01 | 5,46 | 5,63 | 5,80 | 5,97 | 6,15 |  | | 1.2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 2 992,33 | 3 082,10 | 3 174,57 | 3 269,81 | 3 367,90 | 2 438,31 | 2 511,46 | 2 586,80 | 2 664,41 | 2 744,34 |  | | 1.2.2 | Электроэнергия на производство т/э |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.2.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 480,39 | 480,39 | 480,39 | 480,39 | 480,39 | 446,28 | 446,28 | 446,28 | 446,28 | 446,28 |  | | 1.2.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,23 | 6,42 | 6,61 | 6,81 | 7,01 | 5,46 | 5,63 | 5,80 | 5,97 | 6,15 |  | | 1.2.2.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 2 992,33 | 3 082,10 | 3 174,57 | 3 269,81 | 3 367,90 | 2 438,31 | 2 511,46 | 2 586,80 | 2 664,41 | 2 744,34 |  | | 1.2.3 | Электроэнергия на производство теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.3.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.2.3.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.2.3.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3 | Водопотребление |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.1 | Объем воды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.1.1 | Вода, всего | тыс.м3 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 |  | | 1.3.1.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.1.3 | Вода на ГВС | тыс.м3 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 | 53,68 |  | | 1.3.2 | Удельный расход воды на выработку т/э |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.2.1 | Средний уд. расход | м3/Гкал | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |  | | 1.3.2.2 | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.2.3 | Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |  | | 1.3.3 | Себестоимость / тариф на воду |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.3.1 | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 60,05 | 62,45 | 64,95 | 67,55 | 70,25 | 46,14 | 50,38 | 51,90 | 53,45 | 55,06 |  | | 1.3.3.2 | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.3.3 | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | руб./м3 | 60,05 | 62,45 | 64,95 | 67,55 | 70,25 | 46,14 | 50,38 | 51,90 | 53,45 | 55,06 |  | | 1.3.4 | Расходы на воду |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.4.1 | Вода, всего | тыс руб | 3 223,34 | 3 352,28 | 3 486,37 | 3 625,82 | 3 770,86 | 2 476,80 | 2 704,65 | 2 785,78 | 2 869,36 | 2 955,44 |  | | 1.3.4.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.4.3 | Вода на ГВС | тыс руб | 3 223,34 | 3 352,28 | 3 486,37 | 3 625,82 | 3 770,86 | 2 476,80 | 2 704,65 | 2 785,78 | 2 869,36 | 2 955,44 |  | | 1.4 | Водоотведение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.4.1 | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4.2 | Тариф за водоотведение | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4.3 | Затраты на водоотведение | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5 | Покупка теплоэнергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.5.0.1 | Объемы покупки, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5.0.2 | Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | руб /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5.0.3 | Расходы на покупку т/э, в т.ч.: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.6 | Расходы на приобретения теплоносителя | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.7 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.8 | ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | тыс руб | 21 759,27 | 22 459,83 | 23 183,17 | 23 930,05 | 24 701,24 | 23 857,11 | 24 726,37 | 25 468,16 | 26 232,21 | 27 019,17 |  | | 2 | Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.1 | Электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 2.2 | ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 3 | ВСЕГО ресурсы | тыс руб | 21 759,27 | 22 459,83 | 23 183,17 | 23 930,05 | 24 701,24 | 23 857,11 | 24 726,37 | 25 468,16 | 26 232,21 | 27 019,17 |  |   3. Принять основные статьи расходов регулируемой организации   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | | Показатели | | Ед. изм. | План организации | | | | | | | | | | План органа регулирования | | | | | | | | | | Заметки | | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | | Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | Расчёт коэффициента индексации | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | | % | | | 1,04 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 3,00 | | 3,70 | | 4,00 | | 4,00 | | 4,00 | индекс для факта | | 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | | % | | | 1,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | 1 | | 1.3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) производство | |  | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 1.3.1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | | Гкал/ч | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 1.4 | Индекс изменения количества активов (ИКА) передача | |  | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 1.4.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | | У.е. | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 1.4.2 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | |  | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,75 | | 0,75 | | 0,75 | | 0,75 | | 0,75 |  | | 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) | |  | | | 0,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,02 | | 1,03 | | 1,03 | | 1,03 | | 1,03 |  | | 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) | |  | | | 0,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,02 | | 1,03 | | 1,03 | | 1,03 | | 1,03 |  | | 2 | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | | тыс.руб. | | | 36 187,61 | | 36 927,49 | | 37 691,73 | | 38 481,14 | | 39 296,57 | | 34 663,07 | | 35 727,42 | | 36 740,87 | | 37 762,19 | | 38 814,04 |  | | 2.1 | Операционные расходы | | тыс.руб. | | | 9 014,50 | | 9 014,50 | | 9 014,50 | | 9 014,50 | | 9 014,50 | | 6 763,84 | | 6 943,97 | | 7 149,51 | | 7 361,13 | | 7 579,02 |  | | 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | | тыс.руб. | | | 5 413,84 | | 5 453,17 | | 5 494,06 | | 5 536,59 | | 5 580,83 | | 4 042,11 | | 4 057,09 | | 4 123,20 | | 4 168,85 | | 4 215,84 |  | | 2.3 | Ресурсы | | тыс.руб. | | | 21 759,27 | | 22 459,83 | | 23 183,17 | | 23 930,05 | | 24 701,24 | | 23 857,11 | | 24 726,37 | | 25 468,16 | | 26 232,21 | | 27 019,17 |  | | 3 | Итого расходы на передачу тепловой энергии | | тыс.руб. | | | 7 924,13 | | 7 924,13 | | 7 924,13 | | 7 924,13 | | 7 924,13 | | 6 877,93 | | 7 061,09 | | 7 270,10 | | 7 485,30 | | 7 706,86 |  | | 3.1 | Операционные расходы | | тыс.руб. | | | 7 707,62 | | 7 707,62 | | 7 707,62 | | 7 707,62 | | 7 707,62 | | 6 661,42 | | 6 838,81 | | 7 041,24 | | 7 249,66 | | 7 464,25 |  | | 3.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | | тыс.руб. | | | 216,52 | | 216,52 | | 216,52 | | 216,52 | | 216,52 | | 216,52 | | 222,28 | | 228,86 | | 235,64 | | 242,61 |  | | 3.3 | Ресурсы | | тыс.руб. | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 4 | Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | | тыс.руб. | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 4.1 | нормативная прибыль | | тыс.руб. | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | | % | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | | тыс.руб. | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | | % | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 5 | Налог на прибыль | | тыс.руб. | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 6 | Корректировка НВВ | | тыс.руб. | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 7 | Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) | |  | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | | тыс.руб. | | | 44 111,75 | | 44 851,63 | | 45 615,87 | | 46 405,28 | | 47 220,71 | | 41 541,00 | | 42 788,52 | | 44 010,97 | | 45 247,48 | | 46 520,90 |  | | 7.1.1 | операционные расходы | | тыс.руб. | | | 16 722,12 | | 16 722,12 | | 16 722,12 | | 16 722,12 | | 16 722,12 | | 13 425,26 | | 13 782,78 | | 14 190,75 | | 14 610,79 | | 15 043,27 |  | | 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | | тыс.руб. | | | 5 630,36 | | 5 669,68 | | 5 710,58 | | 5 753,11 | | 5 797,34 | | 4 258,63 | | 4 279,37 | | 4 352,06 | | 4 404,48 | | 4 458,45 |  | | 7.1.3 | ресурсы | | тыс.руб. | | | 21 759,27 | | 22 459,83 | | 23 183,17 | | 23 930,05 | | 24 701,24 | | 23 857,11 | | 24 726,37 | | 25 468,16 | | 26 232,21 | | 27 019,17 |  | | 7.1.4 | расходы из прибыли | | тыс.руб. | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |  | | 7.2 | НВВ на теплоноситель | | тыс.руб. | | | 3 223,34 | | 3 352,28 | | 3 486,37 | | 3 625,82 | | 3 770,86 | | 2 476,80 | | 2 704,65 | | 2 785,78 | | 2 869,36 | | 2 955,44 |  | | 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | | тыс.руб. | | | 40 888,40 | | 41 499,35 | | 42 129,50 | | 42 779,45 | | 43 449,85 | | 39 064,20 | | 40 083,87 | | 41 225,18 | | 42 378,12 | | 43 565,46 |  | | 8 | НВВ без учета теплоносителя товарная: | | тыс.руб. | | | 40 888,40 | | 41 499,35 | | 42 129,50 | | 42 779,45 | | 43 449,85 | | 39 064,20 | | 40 083,87 | | 41 225,18 | | 42 378,12 | | 43 565,46 |  | | 8.1 | НВВ, I полугодие | | тыс.руб. | | | 21 139,26 | | 23 893,06 | | 21 300,58 | | 25 199,40 | | 21 268,83 | | 21 139,26 | | 21 686,09 | | 22 258,14 | | 22 946,85 | | 23 508,49 |  | | 8.2 | НВВ, II полугодие | | тыс.руб. | | | 19 749,14 | | 17 606,29 | | 20 828,92 | | 17 580,05 | | 22 181,02 | | 17 924,94 | | 18 397,78 | | 18 967,04 | | 19 431,27 | | 20 056,97 |  | | 9 | Тарифное меню | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | 9.1 | Отопление, год | | руб/Гкал | | | 1 772,62 | | 1 799,10 | | 1 826,42 | | 1 854,60 | | 1 883,66 | | 1 693,53 | | 1 737,74 | | 1 787,22 | | 1 837,20 | | 1 888,68 |  | | 9.1.1 | I полугодие | | руб/Гкал | | | 1 673,94 | | 1 892,00 | | 1 686,71 | | 1 995,45 | | 1 684,20 | | 1 673,94 | | 1 717,24 | | 1 762,54 | | 1 817,08 | | 1 861,55 |  | | 9.1.2 | II полугодие | | руб/Гкал | | | 1 892,00 | | 1 686,71 | | 1 995,45 | | 1 684,20 | | 2 124,98 | | 1 717,24 | | 1 762,54 | | 1 817,08 | | 1 861,55 | | 1 921,49 |  | | 9.1.3 | Рост II/I | | % | | | 113,03 | | 89,15 | | 118,30 | | 84,40 | | 126,17 | | 102,59 | | 102,64 | | 103,09 | | 102,45 | | 103,22 |  | | 10.1 | Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | | руб/Гкал | | | 1 772,62 | | 1 799,10 | | 1 826,42 | | 1 854,60 | | 1 883,66 | | 1 693,53 | | 1 737,74 | | 1 787,22 | | 1 837,20 | | 1 888,68 |  | | 10.1.1 | I полугодие | | руб/Гкал | | | 1 673,94 | | 1 892,00 | | 1 686,71 | | 1 995,45 | | 1 684,20 | | 1 673,94 | | 1 717,24 | | 1 762,54 | | 1 817,08 | | 1 861,55 |  | | 10.1.2 | II полугодие | | руб/Гкал | | | 1 892,00 | | 1 686,71 | | 1 995,45 | | 1 684,20 | | 2 124,98 | | 1 717,24 | | 1 762,54 | | 1 817,08 | | 1 861,55 | | 1 921,49 |  | | 10.2 | Топливная составляющая | | руб/Гкал | | | 673,86 | | 694,74 | | 716,28 | | 738,49 | | 761,38 | | 821,19 | | 845,82 | | 871,20 | | 897,33 | | 924,25 |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ВОДОКАНАЛ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 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 |
| Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 673,94 | |  |  |  | |  |  |
| 2 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 717,24 | |  |  |  | |  |  |
| 3 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 717,24 | |  |  |  | |  |  |
| 4 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 762,54 | |  |  |  | |  |  |
| 5 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 762,54 | |  |  |  | |  |  |
| 6 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 817,08 | |  |  |  | |  |  |
| 7 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 817,08 | |  |  |  | |  |  |
| 8 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 861,55 | |  |  |  | |  |  |
| 9 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1 861,55 | |  |  |  | |  |  |
| 10 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1 921,49 | |  |  |  | |  |  |
| Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ВОДОКАНАЛ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 гг. | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Год с календарной разбивкой | | | Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м | | | | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | |
| Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | |
| Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | | 46,14 | | | | 1 673,94 | | |
| 2 | | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | | 46,14 | | | | 1 717,24 | | |
| 3 | | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | | 50,38 | | | | 1 717,24 | | |
| 4 | | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | | 50,38 | | | | 1 762,54 | | |
| 5 | | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | | 51,90 | | | | 1 762,54 | | |
| 6 | | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | | 51,90 | | | | 1 817,08 | | |
| 7 | | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | | 53,45 | | | | 1 817,08 | | |
| 8 | | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | | 53,45 | | | | 1 861,55 | | |
| 9 | | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | | 55,06 | | | | 1 861,55 | | |
| 10 | | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | | 55,06 | | | | 1 921,49 | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «ВОДОКАНАЛ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 гг | | | | |
| № п/п | Год с календарной разбивкой | Вид тарифа | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | c 01.01.2020 по 30.06.2020 | Одноставочный тариф | 46,14 |  |
| 2 | c 01.07.2020 по 31.12.2020 | Одноставочный тариф | 46,14 |  |
| 3 | c 01.01.2021 по 30.06.2021 | Одноставочный тариф | 50,38 |  |
| 4 | c 01.07.2021 по 31.12.2021 | Одноставочный тариф | 50,38 |  |
| 5 | c 01.01.2022 по 30.06.2022 | Одноставочный тариф | 51,90 |  |
| 6 | c 01.07.2022 по 31.12.2022 | Одноставочный тариф | 51,90 |  |
| 7 | c 01.01.2023 по 30.06.2023 | Одноставочный тариф | 53,45 |  |
| 8 | c 01.07.2023 по 31.12.2023 | Одноставочный тариф | 53,45 |  |
| 9 | c 01.01.2024 по 30.06.2024 | Одноставочный тариф | 55,06 |  |
| 10 | c 01.07.2024 по 31.12.2024 | Одноставочный тариф | 55,06 |  |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «ВОДОКАНАЛ» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
| тыс. руб. | % | % |
| Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2020 | 13 425,26 | 1,0 | 0,00 |
| 2 | 2021 | - | 1,0 | 0,00 |
| 3 | 2022 | - | 1,0 | 0,00 |
| 4 | 2023 | - | 1,0 | 0,00 |
| 5 | 2024 | - | 1,0 | 0,00 |

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

**25. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 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 «НИЛА» (далее - ООО «НИЛА») на территории Ленинградской области на период 2020-2022 годов, подготовленного на основании заявлений ООО «НИЛА» от 22.11.2019   
исх. №№ 48, 49 (вх. от 25.11.2019 № КТ-1-7158/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы.

Присутствующий на заседании Правления директор ООО «НИЛА» Олексий С.П. и зам. директора ООО «НИЛА» Бужинская Н.Н. выразили устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа.

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | | | Принято ЛенРТК | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| План | План | План | План | План | План |
| |  | | --- | | Выработка тепловой энергии, год | | Гкал | 17 105,73 | 17 105,73 | 17 105,73 | 17 105,73 | 17 105,73 | 17 105,73 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 |
| I полугодие | Гкал | 9 372,81 | 9 372,81 | 9 372,81 | 9 372,81 | 9 372,81 | 9 372,81 |
| II полугодие | Гкал | 7 012,64 | 7 012,64 | 7 012,64 | 7 012,64 | 7 012,64 | 7 012,64 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 |
| I полугодие | Гкал | 9 372,81 | 9 372,81 | 9 372,81 | 9 372,81 | 9 372,81 | 9 372,81 |
| II полугодие | Гкал | 7 012,64 | 7 012,64 | 7 012,64 | 7 012,64 | 7 012,64 | 7 012,64 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 | 16 385,44 |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 2 457,90 | 2 457,90 | 2 457,90 | 2 457,90 | 2 457,90 | 2 457,90 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Непроизводительные потери | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Население | Гкал | 8 727,57 | 8 727,57 | 8 727,57 | 8 727,57 | 8 727,57 | 8 727,57 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 515,84 | 515,84 | 515,84 | 515,84 | 515,84 | 515,84 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 8 211,73 | 8 211,73 | 8 211,73 | 8 211,73 | 8 211,73 | 8 211,73 |
| Бюджетным | Гкал | 3 058,26 | 3 058,26 | 3 058,26 | 3 058,26 | 3 058,26 | 3 058,26 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 3 058,26 | 3 058,26 | 3 058,26 | 3 058,26 | 3 058,26 | 3 058,26 |
| Иным потребителям | Гкал | 2 141,71 | 2 141,71 | 2 141,71 | 2 141,71 | 2 141,71 | 2 141,71 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 2 141,71 | 2 141,71 | 2 141,71 | 2 141,71 | 2 141,71 | 2 141,71 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 |
| I полугодие | Гкал | 7 966,87 | 7 966,87 | 7 966,87 | 7 966,87 | 7 966,87 | 7 966,87 |
| II полугодие | Гкал | 5 960,67 | 5 960,67 | 5 960,67 | 5 960,67 | 5 960,67 | 5 960,67 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 | 13 927,54 |
| I полугодие | Гкал | 7 966,87 | 7 966,87 | 7 966,87 | 7 966,87 | 7 966,87 | 7 966,87 |
| II полугодие | Гкал | 5 960,67 | 5 960,67 | 5 960,67 | 5 960,67 | 5 960,67 | 5 960,67 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | | | Принято ЛенРТК | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| План | План | План | План | План | План |
| |  | | --- | | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | | Тыс руб | 30 465,67 | 31 761,66 | 33 117,45 | 20 978,55 | 22 580,22 | 23 267,91 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 21 723,91 | 22 723,21 | 23 768,48 | 15 284,01 | 15 742,53 | 16 214,80 |
| Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | Тыс руб | 2 000,00 |  |  | 666,67 |  |  |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 6 786,00 |  |  | 6 411,13 |  |  |
| численность ППП | чел. | 26,00 |  |  | 24,00 |  |  |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 54 000,00 |  |  | 39 423,60 |  |  |
| фонд оплаты труда цехового персонала | Тыс руб | 1 296,00 |  |  | 946,17 |  |  |
| численность цехового персонала | чел. | 2,00 |  |  | 2,00 |  |  |
| средняя заработная плата цехового персонала | руб./чел. в мес. | 54 000,00 |  |  | 39 423,60 |  |  |
| аренда транспортных средств | Тыс руб | 2 160,00 |  |  | 1 620,00 |  |  |
| услуги ЕИРЦ | Тыс руб | 370,92 |  |  | 233,53 |  |  |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 8 741,76 | 9 038,45 | 9 348,97 | 5 694,54 | 6 837,69 | 7 053,10 |
| Арендная плата в отношении производственных объектов | Тыс руб | 1 995,60 | 1 995,60 | 1 995,60 | 0,00 |  |  |
| Итого расходы на передачу тепловой энергии | Тыс руб | 1 445,15 | 1 511,62 | 1 581,16 | 1 468,76 | 1 497,69 | 1 527,20 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 1 085,76 | 1 135,70 | 1 187,95 | 1 103,50 | 1 125,24 | 1 147,41 |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 725,76 |  |  | 732,70 |  |  |
| численность ППП | чел. | 2,50 |  |  | 2,50 |  |  |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 24 192,00 |  |  | 24 423,36 |  |  |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 359,39 | 375,92 | 393,21 | 365,26 | 372,45 | 379,79 |
| Ресурсы | Тыс руб | 30 869,09 | 32 473,66 | 34 078,00 | 24 220,38 | 26 777,78 | 27 808,52 |
| Расходы на топливо | Тыс руб | 24 469,45 | 25 692,86 | 26 977,44 | 18 747,82 | 21 119,45 | 21 980,44 |
| Расход натурального топлива (щепа топливная) | м3 | 13 114,29 | 13 114,29 | 13 114,29 | 13 114,29 | 13 114,29 | 13 114,29 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 204,00 | 204,00 | 204,00 | 204,00 | 204,00 | 204,00 |
| Цена единицы натурального топлива | руб/м3 | 1 748,09 | 1 835,49 | 1 927,26 | 1 429,57 | 1 486,76 | 1 546,23 |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 720,00 | 726,08 | 726,08 | 720,00 | 720,00 | 720,00 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 7,46 | 7,84 | 8,23 | 6,41 | 6,60 | 6,80 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 5 371,20 | 5 692,47 | 5 975,64 | 4 613,27 | 4 751,67 | 4 894,22 |
| Вода, всего | тыс.м3 | 16,50 | 16,50 | 16,50 | 16,57 | 16,57 | 16,57 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 59,40 | 61,76 | 64,16 | 49,40 | 50,88 | 52,41 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 395,99 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 550,14 | 550,14 | 550,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка НВВ | Тыс руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 63 330,04 | 66 297,08 | 69 326,75 | 48 063,68 | 50 855,70 | 52 603,63 |
| операционные расходы | Тыс руб | 22 809,67 | 23 858,91 | 24 956,42 | 16 387,51 | 16 867,77 | 17 362,21 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 9 651,28 | 9 964,50 | 10 292,32 | 6 059,80 | 7 210,15 | 7 432,90 |
| ресурсы | Тыс руб | 30 869,09 | 32 473,66 | 34 078,00 | 24 220,38 | 26 777,78 | 27 808,52 |
| расходы из прибыли | Тыс руб |  |  |  |  |  |  |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 645,91 | 665,83 | 686,81 | 562,74 | 575,54 | 588,74 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 62 684,13 | 65 631,25 | 68 639,93 | 47 500,94 | 50 280,16 | 52 014,89 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс руб | 62 684,13 | 65 631,25 | 68 639,93 | 47 500,94 | 50 454,26 | 52 014,89 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 25 370,02 | 49 873,05 | 21 061,99 | 25 370,02 | 29 753,71 | 29 753,71 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 37 314,11 | 15 758,20 | 47 577,94 | 22 130,92 | 20 700,56 | 22 261,19 |
| Тарифное меню |  |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы с коллекторов | руб/Гкал | 3 736,63 | 3 912,43 | 4 091,81 | 2 806,65 | 2 977,18 | 3 081,25 |
| Тарифы из сети | руб/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб/Гкал | 4 500,73 | 4 712,34 | 4 928,36 | 3 410,58 | 3 610,12 | 3 734,68 |
| I полугодие | руб/Гкал | 3 184,44 | 6 260,05 | 2 643,70 | 3 184,44 | 3 610,12 | 3 610,12 |
| II полугодие | руб/Гкал | 6 260,05 | 2 643,70 | 7 981,98 | 3 712,82 | 3 610,12 | 3 901,16 |
| Рост II/I | % | 196,58 | 42,23 | 301,92 | 116,59 | 100,00 | 108,06 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 1 756,91 | 1 844,75 | 1 936,99 | 1 346,10 | 1 516,38 | 1 578,20 |

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

4. Предлагаемое тарифное решение.

тарифы на тепловую энергию

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Винницкое сельское поселение», «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 3184,44 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 3712,82 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 3610,12 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 3610,12 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 3610,12 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 3901,16 | - | - | - | - | - |

на горячую воду:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 48,73 | 3184,44 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 50,19 | 3712,82 |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 50,19 | 3610,12 |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 51,70 | 3610,12 |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 51,70 | 3610,12 |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 53,25 | 3901,16 |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Нила» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленныхтарифов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Муниципальные образования «Винницкое сельское поселение», «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 16 387,51 | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |

**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 18 декабря 2017 года № 451-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Сертоловский топливно-энергетический комплекс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 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 «Сертоловский топливно-энергетический комплекс» (далее - ООО «СТЭК») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании заявления ООО «СТЭК» исх. № 298 от 26.04.2019 (вх. № КТ-1-2307/2019 от 26.04.2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Присутствующие на заседании представители ООО «СТЭК» директор Зайцева М.А., экономист Климова А.И. (по доверенности № 06 от 16.12.2019) выразили свое устное несогласие с представленными тарифами, а также представили письменные возражения (вх. ЛенРТК от 17.12.2019 № КТ-1-7948/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели:

| Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК | Данные предприятия | Версия регулятора |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год | 2020 год | 2020 год |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 64 840,70 | 70 600,57 | 64 841,19 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 1 556,20 | 1 690,02 | 1 556,19 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 2,40 | 2,39 | 2,40 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 63 284,50 | 68 910,55 | 63 285,00 |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 63 284,50 | 68 910,55 | 63 285,00 |
| I полугодие | Гкал |  | 41 410,07 | 38 064,85 |
| II полугодие | Гкал |  | 27 500,48 | 25 220,15 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 63 284,50 | 68 910,55 | 63 285,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 2 784,50 | 8 410,05 | 2 784,50 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 4,40 | 12,20 | 4,40 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 60 500,00 | 60 500,50 | 60 500,50 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал |  | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 48 720,90 | 45 810,00 | 45 810,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 11 256,40 | 12 750,00 | 12 750,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 37 464,50 | 33 060,00 | 33 060,00 |
| Бюджетным | Гкал | 10 052,30 | 7 662,50 | 7 662,50 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 3,60 | 2,00 | 2,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 10 048,70 | 7 660,50 | 7 660,50 |
| Иным потребителям | Гкал | 1 726,80 | 7 028,00 | 7 028,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 60,00 | 49,00 | 49,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 1 666,80 | 6 979,00 | 6 979,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 60 500,00 | 60 500,50 | 60 500,50 |
| I полугодие | Гкал | 34 951,47 | 36 390,02 | 36 390,02 |
| II полугодие | Гкал | 25 548,49 | 24 110,48 | 24 110,48 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 60 500,00 | 60 500,50 | 60 500,50 |
| I полугодие | Гкал | 34 951,47 | 36 390,02 | 36 390,02 |
| II полугодие | Гкал | 25 548,49 | 24 110,48 | 24 110,48 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб/Гкал | 2 198,41 | 2 884,47 | 2 276,54 |
| I полугодие | руб/Гкал | 1 940,05 | 2 198,41 | 2 198,41 |
| II полугодие | руб/Гкал | 2 198,41 | 3 919,94 | 2 394,46 |
| Рост II/I | % |  | 178,31 | 108,92 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 935,46 | 1 041,47 | 954,26 |

Потери тепловой энергии приняты ЛенРТК исходя из расчёта технологических потерь.

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации:

| Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК | Данные предприятия | Версия регулятора |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год | 2020 год | 2020 год |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  |  | 3,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1,00 | 1,00 |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч |  |  | 40,60 |
| 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 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  |  | 0,99 | 1,02 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  |  | 0,99 | 1,02 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **128 472,48** | **173 510,24** | **134 110,40** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 31 866,21 | 45 506,10 | 32 493,97 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 14 095,85 | 34 717,21 | 14 917,05 |
| Ресурсы | Тыс руб | 82 510,42 | 93 286,92 | 86 699,37 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **14 539,73** | **14 848,15** | **13 328,09** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 5 972,83 | 5 995,69 | 6 090,49 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 8 566,90 | 8 852,46 | 7 237,60 |
| Ресурсы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 | 4 174,39 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 4 174,39 |
| % РПП | **%** | 0,00 | 0,00 | 5,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **474,62** | **0,00** | **0,00** |
| Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | Тыс руб | 474,62 |  |  |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 143 486,83 | 188 358,39 | 151 612,88 |
| операционные расходы | Тыс руб | 37 839,04 | 51 501,80 | 38 584,46 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 22 662,75 | 43 569,67 | 22 154,65 |
| ресурсы | Тыс руб | 82 510,42 | 93 286,92 | 86 699,37 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 4 174,39 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 10 482,99 | 13 846,55 | 13 897,73 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 133 003,84 | 174 511,84 | 137 715,15 |
| **НВВ по конечным потребителям с коллекторов** | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 133 003,84 | 174 511,84 | 137 715,15 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 67 807,60 | 80 000,18 | 80 000,18 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 65 196,24 | 94 511,66 | 57 714,96 |

2.1. в том числе расходы на ресурсы:

| № | Показатели | Ед. изм. | Утв.  ЛенРТК | Данные предприятия | Версия регулятора |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год | 2020 год | 2020 год |
| **1** | **Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя** |  |  |  |  |
| **1.1** | **Топливо** |  |  |  |  |
| 1.1.1 | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 9 946,56 | 10 830,13 | 9 946,64 |
| 1.1.1.1 | Природный газ | Т.у.т. | 9 946,56 | 10 830,13 | 9 946,64 |
| 1.1.2 | Расход натурального топлива |  |  |  |  |
| 1.1.2.1 | Природный газ | тыс м3 | 8 810,06 | 9 417,51 | 8 810,13 |
| 1.1.3 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 153,40 | 153,40 | 153,40 |
| 1.1.3.1 | Природный газ | Кгут/Гкал | 153,40 | 153,40 | 153,40 |
| 1.1.4 | Цена топлива |  |  |  |  |
| 1.1.4.1 | Природный газ | руб/тыс м3 | 6 423,95 | 6 690,68 | 6 553,02 |
| 1.1.5 | Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 56 595,37 | 63 009,51 | 57 732,97 |
| 1.1.5.1 | Природный газ | Тыс руб | 56 595,37 | 63 009,51 | 57 732,97 |
| **1.2** | **Электроэнергия** |  |  |  |  |
| 1.2.1 | Электроэнергия, всего |  |  |  |  |
| 1.2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 1 801,37 | 1 830,00 | 1 676,36 |
| 1.2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,50 | 6,95 | 6,95 |
| 1.2.1.3 | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 11 717,38 | 12 718,50 | 11 650,69 |
| 1.2.2 | Электроэнергия на производство т/э |  |  |  |  |
| 1.2.2.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 1 801,37 | 1 830,00 | 1 676,36 |
| 1.2.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,50 | 6,95 | 6,95 |
| 1.2.2.3 | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 11 717,38 | 12 718,50 | 11 650,69 |
| 1.2.3 | Электроэнергия на производство теплоносителя |  |  |  |  |
| 1.2.3.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3.3 | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1.3** | **Водопотребление** |  |  |  |  |
| 1.3.1 | Объем воды |  |  |  |  |
| 1.3.1.1 | Вода, всего | тыс.м3 | 183,76 | 204,39 | 201,25 |
| 1.3.1.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 26,53 | 26,54 | 23,40 |
| 1.3.1.3 | Вода на ГВС | тыс.м3 | 157,22 | 177,85 | 177,85 |
| 1.3.2 | Удельный расход воды на выработку т/э |  |  |  |  |
| 1.3.2.1 | Средний уд. расход | м3/Гкал | 2,83 | 2,90 | 3,10 |
| 1.3.2.2 | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 0,41 | 0,38 | 0,36 |
| 1.3.2.3 | Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | 2,42 | 2,52 | 2,74 |
| 1.3.3 | Себестоимость / тариф на воду |  |  |  |  |
| 1.3.3.1 | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 67,69 | 77,20 | 78,11 |
| 1.3.3.2 | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 73,70 | 72,78 | 77,90 |
| 1.3.3.3 | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | руб./м3 | 66,68 | 77,86 | 78,14 |
| 1.3.4 | Расходы на воду |  |  |  |  |
| 1.3.4.1 | Вода, всего | Тыс руб | 12 438,44 | 15 778,20 | 15 720,40 |
| 1.3.4.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | Тыс руб | 1 955,45 | 1 931,65 | 1 822,67 |
| 1.3.4.3 | Вода на ГВС | Тыс руб | 10 482,99 | 13 846,55 | 13 897,73 |
| **1.4** | **Водоотведение** |  |  |  |  |
| 1.4.1 | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 26,53 | 26,54 | 23,40 |
| 1.4.2 | Тариф за водоотведение | руб./м3 | 66,30 | 67,10 | 68,18 |
| 1.4.3 | Затраты на водоотведение | Тыс руб | 1 759,24 | 1 780,72 | 1 595,32 |
| **1.5** | **Покупка теплоэнергии** | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1.6** | **Расходы на приобретения теплоносителя** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **1.7** | **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **1.8** | **ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **82 510,42** | **93 286,92** | **86 699,37** |
| **2** | **Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии** |  |  |  |  |
| **2.1** | **Электроэнергия** |  |  |  |  |
| 2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.3 | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2.2** | **ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **ВСЕГО ресурсы** | **Тыс руб** | **82 510,42** | **93 286,92** | **86 699,37** |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Сертоловский топливно-энергетический комплекс» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 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 «Сертоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения <\*> | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 882,18 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 940,05 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 940,05 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2 198,41 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 198,41 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 393,77 | - | - | - | - | - |

<\*> 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 «Сертоловский топливно-энергетический комплекс» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Сертоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области <\*> | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (ГВС), закрытая система теплоснабжения (ГВС) без ИТП | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 56,20 | 1 882,18 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 60,19 | 1 940,05 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 57,67 | 1 940,05 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 76,93 | 2 198,41 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 76,93 | 2 198,41 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 79,36 | 2 393,77 |

<\*> 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.**

**27. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2017 года № 416-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и котельные» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 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, горячую воду и услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и котельные» (далее - ООО «ТСК») на территории Ленинградской области на период 2020 года, в соответствии с заявлением ООО «ТСК» исх. № 216 от 25.04.2019 (вх. № КТ-1-2283/2019 от 26.04.2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Присутствующие на заседании представители ООО «ТСК» генеральный директор Щербина Ю.В., экономист Щербина И.Г. (по доверенности № 03/12-19 от 02.12.2019) выразили свое устное несогласие с представленными тарифами, а также представили письменные возражения (вх. от 17.12.2019 № КТ-1-7955/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели:

| № | Показатель | Ед.изм. | ЛенРТК 2019 | План предприятия 2020 | План ЛенРТК 2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 173 945,60 | 176 171,19 | 173 945,60 |
| 2 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |
| 3 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 5 740,20 | 5 943,40 | 5 740,20 |
| 4 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 3,30 | 3,37 | 3,30 |
| 5 | Отпуск с коллекторов | Гкал | 168 205,40 | 170 227,79 | 168 205,40 |
| 6 | Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 168 205,40 | 170 227,79 | 168 205,40 |
| 8 | Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |
| 9 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 20 184,60 | 32 052,00 | 20 184,60 |
| 10 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 12,00 | 18,83 | 12,00 |
| 11 | Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 148 020,80 | 138 175,79 | 148 020,80 |
| 12 | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 13 | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Население | Гкал | 130 705,40 | 119 561,10 | 131 085,92 |
| 15 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 32 746,30 | 29 969,35 | 37 077,86 |
| 16 | 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 13 353,19 | 20 047,93 |
| 17 | 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 16 616,16 | 17 029,93 |
| 18 | В т.ч. отопление | Гкал | 97 959,10 | 89 591,75 | 94 008,06 |
| 19 | 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 58 696,36 | 61 589,71 |
| 20 | 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 30 895,39 | 32 418,35 |
| 21 | Бюджетным | Гкал | 11 744,40 | 12 089,41 | 11 533,00 |
| 22 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 1 558,40 | 1 477,96 | 1 430,46 |
| 23 | В т.ч. отопление | Гкал | 10 186,00 | 10 611,45 | 10 102,54 |
| 24 | Иным потребителям | Гкал | 5 571,00 | 6 525,29 | 5 401,88 |
| 25 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 242,00 | 249,14 | 246,15 |
| 26 | В т.ч. отопление | Гкал | 5 329,00 | 6 276,15 | 5 155,73 |
| 27 | Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Всего товарной | Гкал | 148 020,80 | 138 175,79 | 148 020,80 |
| 29 | I полугодие | Гкал | 84 310,60 | 83 369,95 | 91 707,93 |
| 30 | II полугодие | Гкал | 54 741,20 | 54 805,84 | 56 312,87 |

ЛенРТК не принято снижение полезного отпуска ввиду отсутствия данных о среднегодовом фактическом потреблении тепловой энергии за три предыдущих года.

2. Принять основные статьи расходов организации:

| № | Показатель | Ед.изм. | ЛенРТК 2019 | План предприятия 2020 | План ЛенРТК 2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчёт коэффициента индексации |  |  |  |  |
| 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 0,00 | 3,40 | 3,00 |
| 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 0,00 | 1,00 | 1,00 |
| 1.3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 0,00 | 94,84 | 94,84 |
| 1.4 | Индекс изменения количества активов (ИКА) передача |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | У.е. | 0,00 | 55,84 | 0,00 |
| 1.4.2 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,00 | 0,75 | 0,75 |
| 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 0,00 | 1,02 | 1,02 |
| 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 0,00 | 1,02 | 1,02 |
| 2 | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс.руб. | 280 030,51 | 405 338,62 | 296 622,53 |
| 2.1 | Операционные расходы | тыс.руб. | 49 968,69 | 128 013,21 | 50 953,07 |
| 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 26 985,95 | 44 009,81 | 35 010,89 |
| 2.3 | Ресурсы | тыс.руб. | 203 075,88 | 233 315,60 | 210 658,56 |
| 3 | Итого расходы на передачу тепловой энергии | тыс.руб. | 25 237,10 | 86 222,65 | 27 512,30 |
| 3.1 | Операционные расходы | тыс.руб. | 20 194,56 | 76 682,49 | 20 592,39 |
| 3.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 5 042,54 | 9 540,15 | 6 919,91 |
| 3.3 | Ресурсы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 9 007,56 | 17 920,79 | 9 903,87 |
| 4.1 | нормативная прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 9 007,56 | 17 920,79 | 9 903,87 |
| 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | 4,97 | 5,01 | 5,01 |
| 5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Корректировка НВВ | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | тыс.руб. | 314 275,18 | 509 482,06 | 334 038,70 |
| 7.1.1 | операционные расходы | тыс.руб. | 70 163,25 | 204 695,71 | 71 545,46 |
| 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс.руб. | 32 028,50 | 53 549,96 | 41 930,81 |
| 7.1.3 | ресурсы | тыс.руб. | 203 075,88 | 233 315,60 | 210 658,56 |
| 7.1.4 | расходы из прибыли | тыс.руб. | 9 007,56 | 17 920,79 | 9 903,87 |
| 7.2 | НВВ на теплоноситель | тыс.руб. | 29 331,38 | 35 583,75 | 38 189,68 |
| 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | тыс.руб. | 284 943,80 | 473 898,31 | 295 849,02 |
| 8 | НВВ без учета теплоносителя товарная: | тыс.руб. | 284 943,80 | 473 898,31 | 295 849,02 |
| 8.1 | НВВ, I полугодие | тыс.руб. | 159 484,46 | 276 815,74 | 180 823,28 |
| 8.2 | НВВ, II полугодие | тыс.руб. | 125 459,34 | 197 082,57 | 115 025,74 |
| 9 | Тарифное меню |  |  |  |  |
| 9.1 | Отопление, год | руб/Гкал | 1 925,03 | 3 429,68 | 1 998,70 |
| 9.1.1 | I полугодие | руб/Гкал | 1 891,63 | 3 320,33 | 1 971,73 |
| 9.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | 1 971,73 | 3 596,01 | 2 042,62 |
| 9.1.3 | Рост II/I | % | 0,00 | 108,30 | 103,60 |
| 10.1 | Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 1 925,03 | 3 429,68 | 1 998,70 |
| 10.1.1 | I полугодие | руб/Гкал | 1 891,63 | 3 320,33 | 1 971,73 |
| 10.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | 1 971,73 | 3 596,01 | 2 042,62 |
| 10.2 | Топливная составляющая | руб/Гкал | 837,60 | 963,60 | 851,62 |

2.1. в том числе расходы на ресурсы:

| № | Показатель | Ед.изм. | ЛенРТК 2019 | План предприятия 2020 | План ЛенРТК 2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя |  |  |  |  |
| 1.1 | Топливо |  |  |  |  |
| 1.1.1 | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | т.у.т. | 26 867,63 | 27 792,96 | 26 867,64 |
| 1.1.1.1 | Природный газ | т.у.т. | 26 867,63 | 27 792,96 | 26 867,64 |
| 1.1.2 | Расход натурального топлива |  |  |  |  |
| 1.1.2.1 | Природный газ | тыс м3 | 23 806,79 | 24 595,54 | 23 797,73 |
| 1.1.3 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 154,46 | 157,76 | 154,46 |
| 1.1.3.1 | Природный газ | Кгут/Гкал | 154,46 | 157,76 | 154,46 |
| 1.1.4 | Цена топлива |  |  |  |  |
| 1.1.4.1 | Природный газ | руб/тыс м3 | 5 207,85 | 5 413,40 | 5 297,04 |
| 1.1.5 | Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс руб | 123 982,20 | 133 145,56 | 126 057,47 |
| 1.1.5.1 | Природный газ | тыс руб | 123 982,20 | 133 145,56 | 126 057,47 |
| 1.2 | Электроэнергия |  |  |  |  |
| 1.2.1 | Электроэнергия, всего |  |  |  |  |
| 1.2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 5 206,33 | 5 500,00 | 5 557,01 |
| 1.2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,10 | 7,84 | 5,99 |
| 1.2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 31 753,34 | 43 128,49 | 33 287,10 |
| 1.2.2 | Электроэнергия на производство т/э |  |  |  |  |
| 1.2.2.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 5 206,33 | 5 500,00 | 5 557,01 |
| 1.2.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,10 | 7,84 | 5,99 |
| 1.2.2.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 31 753,34 | 43 128,49 | 33 287,10 |
| 1.2.3 | Электроэнергия на производство теплоносителя |  |  |  |  |
| 1.2.3.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Водопотребление |  |  |  |  |
| 1.3.1 | Объем воды |  |  |  |  |
| 1.3.1.1 | Вода, всего | тыс.м3 | 594,68 | 670,77 | 702,05 |
| 1.3.1.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 114,86 | 142,60 | 114,86 |
| 1.3.1.3 | Вода на ГВС | тыс.м3 | 479,81 | 528,17 | 587,19 |
| 1.3.2 | Удельный расход воды на выработку т/э |  |  |  |  |
| 1.3.2.1 | Средний уд. расход | м3/Гкал | 3,42 | 3,81 | 4,04 |
| 1.3.2.2 | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 0,66 | 0,81 | 0,66 |
| 1.3.2.3 | Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | 2,76 | 3,00 | 3,38 |
| 1.3.3 | Себестоимость / тариф на воду |  |  |  |  |
| 1.3.3.1 | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 60,60 | 67,29 | 65,02 |
| 1.3.3.2 | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 58,50 | 67,10 | 64,95 |
| 1.3.3.3 | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | руб./м3 | 61,10 | 67,34 | 65,04 |
| 1.3.4 | Расходы на воду |  |  |  |  |
| 1.3.4.1 | Вода, всего | тыс руб | 36 035,77 | 45 136,62 | 45 650,09 |
| 1.3.4.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс руб | 6 719,85 | 9 568,70 | 7 460,41 |
| 1.3.4.3 | Вода на ГВС | тыс руб | 29 315,91 | 35 567,91 | 38 189,68 |
| 1.4 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 1.4.1 | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 179,99 | 142,60 | 99,68 |
| 1.4.2 | Тариф за водоотведение | руб./м3 | 54,07 | 67,10 | 56,82 |
| 1.4.3 | Затраты на водоотведение | тыс руб | 9 732,08 | 9 568,68 | 5 663,91 |
| 1.5 | Покупка теплоэнергии |  |  |  |  |
| 1.5.0.1 | Объемы покупки, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.0.2 | Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | руб /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.0.3 | Расходы на покупку т/э, в т.ч.: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Расходы на приобретения теплоносителя | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | тыс руб | 1 572,48 | 2 336,26 | 0,00 |
| 1.8 | ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | тыс руб | 203 075,88 | 233 315,60 | 210 658,56 |
| 2 | Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии |  |  |  |  |
| 2.1 | Электроэнергия |  |  |  |  |
| 2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | ВСЕГО ресурсы | тыс руб | 203 075,88 | 233 315,60 | 210 658,56 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации для производства и передачи тепловой энергии:

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Предложение орг-ции на 2020 | ЛенРТК | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 |
| 1 | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |
| 1.1 | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 26228,31 | 27590,89 | 27590,89 |
| 1.2 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 1570,39 | 1627,86 | 1627,86 |
| 1.3 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 5,99 | 5,90 | 5,90 |
| 1.4 | Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 24657,92 | 25963,03 | 25963,03 |
| 1.4.1 | Отпущено теплоэнергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | Доля товарной тэ | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 1.4.2.1 | исполнителям, предоставляющие коммунальные услуги гражданам | Гкал | 9155,45 | 9472,96 | 9472,96 |
| 1.4.2.2 | бюджетным и муниципальным предприятиям | Гкал | 15283,70 | 16261,42 | 16261,42 |
| 1.4.2.3 | прочим потребителям | Гкал | 218,77 | 228,65 | 228,65 |
| 1.4.3 | **Всего товарной** | **Гкал** | **24657,92** | **25963,03** | **25963,03** |
| 2 | **Затраты по эксплуатации сетей** |  |  |  |  |
| 2.1 | Расходы по распределению тепловой энергии | тыс.руб. |  |  |  |
| 2.1.1 | Материалы, в том числе | тыс.руб. | 424,00 | 343,76 | 350,53 |
| 2.1.1.1 | Материалы для эксплуатации | тыс.руб. | 152,00 | 133,53 | 136,16 |
| 2.1.1.2 | Хозинвентарь, спецодежда | тыс.руб. | 63,00 | 43,22 | 44,07 |
| 2.1.1.3 | Инструменты и приспособления | тыс.руб. | 130,00 | 113,43 | 115,67 |
| 2.1.1.4 | Комплектующие | тыс.руб. | 79,00 | 53,58 | 54,64 |
| 2.1.2 | Вода | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.3 | Электроэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.4 | Амортизация оборудования | тыс.руб. | 1448,94 | 1448,94 | 1448,94 |
| 2.1.5 | Зарплата производственных рабочих | тыс.руб. | 2184,62 | 1563,34 | 1594,14 |
| 2.1.6 | Страховые взносы | тыс.руб. | 725,29 | 469,00 | 481,43 |
| 2.1.7 | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 130,06 | 96,89 | 98,80 |
| 2.1.8 | Ремонтные работы | тыс.руб. | 2113,90 | 601,70 | 613,56 |
| 2.1.9 | Цеховые расходы | тыс.руб. | 497,04 | 166,59 | 169,88 |
|  | **Итого операционные** | тыс.руб. | **7846,93** | **4177,57** | **4259,87** |
| 2.1.10 | ***Удельная себестоимость распределения теплоэнергии*** | ***руб./Гкал*** | ***305,13*** | ***193,89*** | ***196,73*** |
| 2.2 | **Расходы по распределению товарной тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **7 523,85** | **4690,23** | **4757,28** |
| 2.2.1 | **Общехозяйственные расходы, относимые на распределение товарной теплоэнергии** | **тыс.руб.** | **2 497,31** | **1405,28** | **1432,96** |
| 2.2.2 | **Итого эксплуатационные затраты по распределению товарной теплоэнергии** | **тыс.руб.** | **10 021,16** | **6095,51** | **6190,24** |
| 2.2.3 | ***Удельная себестоимость распределения товарной теплоэнергии (эксплуатация сетей)*** | ***руб./Гкал*** | ***406,41*** | ***234,78*** | ***238,43*** |
| 2.3 | **Затраты по потерям в сетях** |  |  |  |  |
| 2.3.1 | Тариф на покупную тепловую энергию | руб./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.2 | *Удельная себестоимость распределения товарной теплоэнергии (оплата потерь)* | руб./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.3 | *Удельная себестоимость распределения товарной теплоэнергии* | руб./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Производственная прибыль | тыс.руб. | 395,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Всего доходов | тыс.руб. | 10416,16 | 6095,51 | 6190,24 |
| 5 | **Тариф** | **руб./Гкал** | **422,43** | **234,78** | **238,43** |
| 5.1 | Средняя рентабельность | % | 3,94 |  |  |
| 6 | Финансовый результат отчетного периода регулирования | тыс.руб. |  |  |  |
| 7 | Протяженность теплосетей, находящихся на балансе предприятия | км | 27342,70 | 27342,70 | 27342,70 |
| 7.1 | в т.ч. относящихся к регулируемой деятельности | км | 3267,00 | 3267,00 | 3267,00 |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и котельные» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 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 «Сертоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 831,29 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 891,63 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 891,63 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 971,73 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 971,73 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 042,62 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и котельные» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Сертоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 56,20 | 1 831,29 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 60,19 | 1 891,63 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 57,67 | 1 891,63 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 64,11 | 1 971,73 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 64,11 | 1 971,73 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 66,13 | 2 042,62 |

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и котельные» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Сертоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 227,77 | - |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 232,80 | - |
|  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 232,80 | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 237,48 | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 237,48 | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 239,72 | - |

**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 7 декабря 2018 года № 325-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Энергогазмонтаж» на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании заявленя ООО «Энергогазмонтаж» (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2615/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

ООО «Энергогазмонтаж» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7917/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Принять основные технические и натуральные показатели.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Показатели | Ед. изм. | Данные предприятия | | | | | | | | | Версия регулятора | | | | | | 2018 год | | 2018 год | 2019 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2018 год | | 2020 год | Заметки | | |  |  |  | План (утверждённый органами регулирования) | | Факт | План (утверждённый органами регулирования) | | Ожидаемое | | План | | Факт | | План | | Для потребителей муниципального образования «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 10 364,80 | 9 838,80 | | 10 364,80 | 10 364,80 | | 10 364,80 | | 9 838,80 | | 10 364,80 | | |  | | | 2 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |  | | | 3 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 135,80 | 128,90 | | 135,80 | 135,80 | | 135,80 | | 128,90 | | 135,80 | | |  | | | 4 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,31 | 1,31 | | 1,31 | 1,31 | | 1,31 | | 1,31 | | 1,31 | | |  | | | 5 | Отпуск с коллекторов | Гкал | 10 229,00 | 9 709,90 | | 10 229,00 | 10 229,00 | | 10 229,00 | | 9 709,90 | | 10 229,00 | | |  | | | 6 | Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |  | | | 7 | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 10 229,00 | 9 709,90 | | 10 229,00 | 10 229,00 | | 10 229,00 | | 9 709,90 | | 10 229,00 | | |  | | | 8 | Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |  | | | 9 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |  | | | 10 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |  | | | 11 | Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 10 229,00 | 9 709,90 | | 10 229,00 | 10 229,00 | | 10 229,00 | | 9 709,90 | | 10 229,00 | | |  | | | 12 | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | | 100,00 | 100,00 | | 100,00 | | 100,00 | | 100,00 | | |  | | | 13 | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |  | | | 14 | Население | Гкал | 9 290,00 | 8 708,70 | | 9 290,00 | 9 290,00 | | 9 290,00 | | 8 708,70 | | 9 290,00 | | |  | | | 15 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 3 710,00 | 2 973,10 | | 3 710,00 | 3 710,00 | | 3 710,00 | | 2 973,10 | | 3 710,00 | | |  | | | 16 | 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 1 940,00 | | 0,00 | | 1 940,00 | | |  | | | 17 | 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 1 770,00 | | 0,00 | | 1 770,00 | | |  | | | 18 | В т.ч. отопление | Гкал | 5 580,00 | 5 735,60 | | 5 580,00 | 5 580,00 | | 5 580,00 | | 5 735,60 | | 5 580,00 | | |  | | | 19 | 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 3 363,00 | | 0,00 | | 3 363,00 | | |  | | | 20 | 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 2 217,00 | | 0,00 | | 2 217,00 | | |  | | | 21 | Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |  | | | 22 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |  | | | 23 | В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |  | | | 24 | Иным потребителям | Гкал | 939,00 | 1 001,20 | | 939,00 | 939,00 | | 939,00 | | 1 001,20 | | 939,00 | | |  | | | 25 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |  | | | 26 | В т.ч. отопление | Гкал | 939,00 | 1 001,20 | | 939,00 | 939,00 | | 939,00 | | 1 001,20 | | 939,00 | | |  | | | 27 | Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | |  | | | 28 | Всего товарной | Гкал | 10 229,00 | 9 709,90 | | 10 229,00 | 10 229,00 | | 10 229,00 | | 9 709,90 | | 10 229,00 | | |  | | | 29 | I полугодие | Гкал | 5 845,00 | 5 684,00 | | 5 845,00 | 5 845,00 | | 5 845,00 | | 5 684,00 | | 5 845,00 | | |  | | | 30 | II полугодие | Гкал | 4 384,00 | 4 025,80 | | 4 384,00 | 4 384,00 | | 4 384,00 | | 4 025,80 | | 4 384,00 | | |  | |   2. Принять статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | | Показатели | Ед. изм. | Данные предприятия | | | | | | Версия регулятора | | | | | 2018 год | 2018 год | 2019 год | 2019 год | 2020 год | | 2018 год | 2020 год | | Заметки | |  | |  |  | План (утверждённый органами регулирования) | Факт | План (утверждённый органами регулирования) | Ожидаемое | План | | Факт | План | | | Для потребителей муниципального образования «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | 1 | Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.1 | Топливо | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.1.1 | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | | т.у.т. | 1 609,34 | 1 610,09 | 1 609,34 | 1 647,80 | | 1 609,34 | 1 524,97 | | 1 609,34 |  | | | 1.1.1.1 | Природный газ | | т.у.т. | 1 609,34 | 1 610,09 | 1 609,34 | 1 647,80 | | 1 609,34 | 1 524,97 | | 1 609,34 |  | | | 1.1.2 | Расход натурального топлива | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.1.2.1 | Природный газ | | тыс м3 | 1 424,20 | 1 391,10 | 1 424,20 | 1 424,20 | | 1 390,96 | 1 317,55 | | 1 424,20 |  | | | 1.1.3 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | | Кгут/Гкал | 155,27 | 163,65 | 155,27 | 464,30 | | 155,27 | 155,00 | | 155,27 |  | | | 1.1.3.1 | Природный газ | | Кгут/Гкал | 155,27 | 163,65 | 155,27 | 464,30 | | 155,27 | 155,00 | | 155,27 |  | | | 1.1.4 | Цена топлива | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.1.4.1 | Природный газ | | руб/тыс м3 | 5 244,99 | 5 555,53 | 5 565,70 | 5 664,64 | | 5 792,90 | 5 555,53 | | 5 647,00 |  | | | 1.1.5 | Расходы на топливо, в т.ч.: | | тыс руб | 7 469,90 | 7 728,29 | 7 926,66 | 8 067,58 | | 8 057,70 | 7 319,72 | | 8 042,44 |  | | | 1.1.5.1 | Природный газ | | тыс руб | 7 469,90 | 7 728,29 | 7 926,66 | 8 067,58 | | 8 057,70 | 7 319,72 | | 8 042,44 |  | | | 1.2 | Электроэнергия | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.2.1 | Электроэнергия, всего | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.2.1.1 | Объем покупки э/э | | тыс.кВт.ч | 173,51 | 154,64 | 173,51 | 154,64 | | 173,51 | 154,64 | | 154,64 |  | | | 1.2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | | руб./кВт.ч | 5,41 | 6,87 | 5,57 | 8,71 | | 8,54 | 6,87 | | 8,44 |  | | | 1.2.1.3 | Расходы на покупку э/э | | тыс руб | 938,28 | 1 061,63 | 966,38 | 1 347,42 | | 1 482,51 | 1 061,63 | | 1 304,50 |  | | | 1.2.2 | Электроэнергия на производство т/э | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.2.2.1 | Объем покупки э/э | | тыс.кВт.ч | 173,51 | 154,64 | 173,51 | 154,64 | | 173,51 | 154,64 | | 154,64 |  | | | 1.2.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | | руб./кВт.ч | 5,41 | 6,87 | 5,57 | 8,71 | | 8,54 | 6,87 | | 8,44 |  | | | 1.2.2.3 | Расходы на покупку э/э | | тыс руб | 938,28 | 1 061,63 | 966,38 | 1 347,42 | | 1 482,51 | 1 061,63 | | 1 304,50 |  | | | 1.2.3 | Электроэнергия на производство теплоносителя | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.2.3.1 | Объем покупки э/э | | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.2.3.2 | Среднегодовой тариф на э/э | | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.2.3.3 | Расходы на покупку э/э | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.3 | Водопотребление | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.3.1 | Объем воды | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.3.1.1 | Вода, всего | | тыс.м3 | 67,00 | 45,31 | 61,83 | 61,83 | | 61,83 | 45,31 | | 61,83 |  | | | 1.3.1.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.3.1.3 | Вода на ГВС | | тыс.м3 | 67,00 | 45,31 | 61,83 | 61,83 | | 61,83 | 45,31 | | 61,83 |  | | | 1.3.2 | Удельный расход воды на выработку т/э | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.3.2.1 | Средний уд. расход | | м3/Гкал | 6,46 | 4,61 | 5,97 | 17,42 | | 5,97 | 4,61 | | 5,97 |  | | | 1.3.2.2 | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.3.2.3 | Уд. расход воды на ГВС | | м3/Гкал | 6,46 | 4,61 | 5,97 | 17,42 | | 5,97 | 4,61 | | 5,97 |  | | | 1.3.3 | Себестоимость / тариф на воду | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.3.3.1 | Средняя себестоимость / тариф | | руб./м3 | 34,81 | 34,86 | 35,86 | 35,86 | | 36,91 | 34,86 | | 36,29 |  | | | 1.3.3.2 | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.3.3.3 | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | | руб./м3 | 34,81 | 34,86 | 35,86 | 35,86 | | 36,91 | 34,86 | | 36,29 |  | | | 1.3.4 | Расходы на воду | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.3.4.1 | Вода, всего | | тыс руб | 2 332,53 | 1 579,39 | 2 217,42 | 2 217,42 | | 2 281,97 | 1 579,39 | | 2 243,93 |  | | | 1.3.4.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.3.4.3 | Вода на ГВС | | тыс руб | 2 332,53 | 1 579,39 | 2 217,42 | 2 217,42 | | 2 281,97 | 1 579,39 | | 2 243,93 |  | | | 1.4 | Водоотведение | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.4.1 | Объем водоотведения по предприятию | | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.4.2 | Тариф за водоотведение | | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.4.3 | Затраты на водоотведение | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.5 | Покупка теплоэнергии | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.5.0.1 | Объемы покупки, в т.ч. | | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.5.0.2 | Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | | руб /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.5.0.3 | Расходы на покупку т/э, в т.ч.: | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.6 | Расходы на приобретения теплоносителя | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.7 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.8 | ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | | тыс руб | 10 740,71 | 10 369,31 | 11 110,47 | 11 632,42 | | 11 822,18 | 9 960,74 | | 11 590,87 |  | | | 2 | Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 2.1 | Электроэнергия | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 2.1.1 | Объем покупки э/э | | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 2.1.3 | Расходы на покупку э/э | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 2.2 | ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 3 | ВСЕГО ресурсы | | тыс руб | 10 740,71 | 10 369,31 | 11 110,47 | 11 632,42 | | 11 822,18 | 9 960,74 | | 11 590,87 |  | |   3. Принять основные статьи расходов регулируемой организации   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | | Показатели | Ед. изм. | Данные предприятия | | | | | | Версия регулятора | | | | | 2018 год | 2018 год | 2019 год | 2019 год | 2020 год | | 2018 год | 2020 год | | Заметки | |  | |  |  | План (утверждённый органами регулирования) | Факт | План (утверждённый органами регулирования) | Ожидаемое | План | | Факт | План | | | Для потребителей муниципального образования «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | 1 | Расчёт коэффициента индексации | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 3,00 | 0,00 | | 3,00 |  | | | 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 1,00 | 0,00 | | 1,00 |  | | | 1.3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) производство | |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.3.1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | | Гкал/ч | 7,48 | 7,48 | 7,48 | 7,48 | | 7,48 | 0,00 | | 7,48 |  | | | 1.4 | Индекс изменения количества активов (ИКА) передача | |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.4.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | | У.е. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 1.4.2 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,75 | 0,00 | | 0,75 |  | | | 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) | |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 1,02 | 0,00 | | 1,02 |  | | | 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) | |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 1,02 | 0,00 | | 1,02 |  | | | 2 | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | | тыс.руб. | 19 311,57 | 18 884,50 | 19 688,56 | 19 747,61 | | 19 972,01 | 18 134,42 | | 19 762,90 |  | | | 2.1 | Операционные расходы | | тыс.руб. | 4 848,19 | 4 857,40 | 4 468,62 | 4 483,36 | | 4 556,65 | 4 810,79 | | 4 556,65 |  | | | 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | | тыс.руб. | 3 722,67 | 3 657,80 | 4 109,47 | 3 631,83 | | 3 593,18 | 3 362,89 | | 3 615,38 |  | | | 2.3 | Ресурсы | | тыс.руб. | 10 740,71 | 10 369,31 | 11 110,47 | 11 632,42 | | 11 822,18 | 9 960,74 | | 11 590,87 |  | | | 3 | Итого расходы на передачу тепловой энергии | | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 3.1 | Операционные расходы | | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 3.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 3.3 | Ресурсы | | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 4 | Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | | тыс.руб. | 396,13 | 392,58 | 588,09 | 588,09 | | 595,72 | 0,00 | | 586,02 |  | | | 4.1 | нормативная прибыль | | тыс.руб. | 396,13 | 392,58 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | | % | 2,01 | 2,04 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 588,09 | 588,09 | | 595,72 | 0,00 | | 586,02 |  | | | 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | | % | 0,00 | 0,00 | 5,00 | 5,04 | | 5,00 | 0,00 | | 5,00 |  | | | 5 | Налог на прибыль | | тыс.руб. | 99,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 6 | Корректировка НВВ | | тыс.руб. | -68,84 | -68,84 | 0,00 | 0,00 | | 419,83 | 0,00 | | 228,90 |  | | | 7 | Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) | |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | | | 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | | тыс.руб. | 19 737,90 | 19 208,25 | 20 276,65 | 20 335,70 | | 20 987,55 | 18 134,42 | | 20 577,83 |  | | | 7.1.1 | операционные расходы | | тыс.руб. | 4 848,19 | 4 857,40 | 4 468,62 | 4 483,36 | | 4 556,65 | 4 810,79 | | 4 556,65 | 0 | | | 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | | тыс.руб. | 3 821,71 | 3 657,80 | 4 109,47 | 3 631,83 | | 3 593,18 | 3 362,89 | | 3 615,38 | 0 | | | 7.1.3 | ресурсы | | тыс.руб. | 10 740,71 | 10 369,31 | 11 110,47 | 11 632,42 | | 11 822,18 | 9 960,74 | | 11 590,87 | 1 | | | 7.1.4 | расходы из прибыли | | тыс.руб. | 396,13 | 392,58 | 588,09 | 588,09 | | 595,72 | 0,00 | | 586,02 | 0 | | | 7.2 | НВВ на теплоноситель | | тыс.руб. | 2 332,53 | 1 579,39 | 2 217,42 | 2 217,42 | | 2 281,97 | 1 579,39 | | 2 243,93 |  | | | 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | | тыс.руб. | 17 405,37 | 17 628,85 | 18 059,24 | 18 118,29 | | 18 705,58 | 16 555,03 | | 18 333,90 |  | | | 8 | НВВ без учета теплоносителя товарная: | | тыс.руб. | 17 405,37 | 17 628,85 | 18 059,24 | 18 118,29 | | 18 705,58 | 16 555,03 | | 18 333,90 |  | | | 8.1 | НВВ, I полугодие | | тыс.руб. | 9 908,39 | 0,00 | 10 235,35 | 0,00 | | 10 431,25 | 0,00 | | 10 371,49 |  | | | 8.2 | НВВ, II полугодие | | тыс.руб. | 7 496,99 | 0,00 | 7 823,88 | 0,00 | | 8 274,33 | 0,00 | | 7 962,40 |  | | | 9 | Тарифное меню | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | 9.1 | Отопление, год | | руб/Гкал | 1 701,57 | 1 815,55 | 1 765,49 | 1 771,27 | | 1 828,68 | 1 704,96 | | 1 792,34 |  | | | 9.1.1 | I полугодие | | руб/Гкал | 1 695,19 | 0,00 | 1 751,13 | 0,00 | | 1 784,64 | 1 695,19 | | 1 774,42 |  | | | 9.1.2 | II полугодие | | руб/Гкал | 1 751,13 | 0,00 | 1 784,64 | 0,00 | | 1 887,39 | 1 751,13 | | 1 816,24 |  | | | 9.1.3 | Рост II/I | | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 105,76 | 0,00 | | 102,36 |  | | | 10.1 | Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | | руб/Гкал | 1 701,57 | 1 815,55 | 1 765,49 | 1 771,27 | | 1 828,68 | 1 704,96 | | 1 792,34 |  | | | 10.1.1 | I полугодие | | руб/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 1 784,64 | 0,00 | | 1 774,42 |  | | | 10.1.2 | II полугодие | | руб/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 1 887,39 | 0,00 | | 1 816,24 |  | | | 10.2 | Топливная составляющая | | руб/Гкал | 730,27 | 795,92 | 774,92 | 788,70 | | 787,73 | 753,84 | | 786,24 |  | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергогазмонтаж» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020 г | | | | | | | | |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей муниципального образования «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 774,42 |  |  |  |  |  |
| 2 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 816,24 |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Энергогазмонтаж» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020 г | | | |
| № п/п | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| Для потребителей муниципального образования «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | | |
| 1 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 36,29 | 1 774,42 |
| 2 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 36,29 | 1 816,24 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Энергогазмонтаж» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020 г | | | | |
| № п/п | Год с календарной разбивкой | Вид тарифа | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| Для потребителей муниципального образования «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | c 01.01.2020 по 30.06.2020 | Одноставочный тариф | 36,29 |  |
| 2 | c 01.07.2020 по 31.12.2020 | Одноставочный тариф | 36,29 |  |

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

**29. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Производственная Тепло Энерго Сбытовая Компания» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Производственная Тепло Энерго Сбытовая Компания» (далее - ООО «ПТЭСК») на территории Ленинградской области на период 2020-2024 годов, подготовленного на основании заявления ООО «ПТЭСК» от 25.04.2019 исх. № 265 (вх. от 26.04.2019 № КТ-1-2277/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7852/2019 от 13.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **Данные предприятия** | | | | |  | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |  | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| **План** | | | | |  | **План** | | | | |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 42 119,97 | 42 119,97 | 42 119,97 | 42 119,97 | 42 119,97 |  | 39 283,33 | 39 283,33 | 39 283,33 | 39 283,33 | 39 283,33 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 1 250,02 | 1 250,02 | 1 250,02 | 1 250,02 | 1 250,02 |  | 1 166,71 | 1 166,71 | 1 166,71 | 1 166,71 | 1 166,71 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 |  | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 40 869,95 | 40 869,95 | 40 869,95 | 40 869,95 | 40 869,95 |  | 38 116,62 | 38 116,62 | 38 116,62 | 38 116,62 | 38 116,62 |
| I полугодие | Гкал | 26 048,99 | 26 048,99 | 26 048,99 | 26 048,99 | 26 048,99 |  | 24 385,57 | 24 385,57 | 24 385,57 | 24 385,57 | 24 385,57 |
| II полугодие | Гкал | 14 820,96 | 14 820,96 | 14 820,96 | 14 820,96 | 14 820,96 |  | 13 731,05 | 13 731,05 | 13 731,05 | 13 731,05 | 13 731,05 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 40 869,95 | 40 869,95 | 40 869,95 | 40 869,95 | 40 869,95 |  | 38 116,62 | 38 116,62 | 38 116,62 | 38 116,62 | 38 116,62 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 8 730,02 | 8 730,02 | 8 730,02 | 8 730,02 | 8 730,02 |  | 5 976,69 | 5 976,69 | 5 976,69 | 5 976,69 | 5 976,69 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 21,36 | 21,36 | 21,36 | 21,36 | 21,36 |  | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 32 139,93 | 32 139,93 | 32 139,93 | 32 139,93 | 32 139,93 |  | 32 139,93 | 32 139,93 | 32 139,93 | 32 139,93 | 32 139,93 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 99,60 | 99,60 | 99,60 | 99,60 | 99,60 |  | 99,60 | 99,60 | 99,60 | 99,60 | 99,60 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 130,03 | 130,03 | 130,03 | 130,03 | 130,03 |  | 130,03 | 130,03 | 130,03 | 130,03 | 130,03 |
| Население | Гкал | 25 719,93 | 25 719,93 | 25 719,93 | 25 719,93 | 25 719,93 |  | 25 719,93 | 25 719,93 | 25 719,93 | 25 719,93 | 25 719,93 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 569,97 | 569,97 | 569,97 | 569,97 | 569,97 |  | 569,97 | 569,97 | 569,97 | 569,97 | 569,97 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 25 149,96 | 25 149,96 | 25 149,96 | 25 149,96 | 25 149,96 |  | 25 149,96 | 25 149,96 | 25 149,96 | 25 149,96 | 25 149,96 |
| Бюджетным | Гкал | 2 629,95 | 2 629,95 | 2 629,95 | 2 629,95 | 2 629,95 |  | 2 629,95 | 2 629,95 | 2 629,95 | 2 629,95 | 2 629,95 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 69,95 | 69,95 | 69,95 | 69,95 | 69,95 |  | 69,95 | 69,95 | 69,95 | 69,95 | 69,95 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 2 560,00 | 2 560,00 | 2 560,00 | 2 560,00 | 2 560,00 |  | 2 560,00 | 2 560,00 | 2 560,00 | 2 560,00 | 2 560,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 3 660,02 | 3 660,02 | 3 660,02 | 3 660,02 | 3 660,02 |  | 3 660,02 | 3 660,02 | 3 660,02 | 3 660,02 | 3 660,02 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 |  | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 | 9,98 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 3 650,04 | 3 650,04 | 3 650,04 | 3 650,04 | 3 650,04 |  | 3 650,04 | 3 650,04 | 3 650,04 | 3 650,04 | 3 650,04 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 32 009,90 | 32 009,90 | 32 009,90 | 32 009,90 | 32 009,90 |  | 32 009,90 | 32 009,90 | 32 009,90 | 32 009,90 | 32 009,90 |
| I полугодие | Гкал | 20 480,42 | 20 480,42 | 20 480,42 | 20 480,42 | 20 480,42 |  | 20 480,42 | 20 480,42 | 20 480,42 | 20 480,42 | 20 480,42 |
| II полугодие | Гкал | 11 529,48 | 11 529,48 | 11 529,48 | 11 529,48 | 11 529,48 |  | 11 529,48 | 11 529,48 | 11 529,48 | 11 529,48 | 11 529,48 |

Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **Данные предприятия** | | | | |  | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |  | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| **План** | | | | |  | **План** | | | | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |  | 3,00 | 3,70 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |  | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |  | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | Тыс руб | **108 776,67** | **111 968,56** | **115 222,81** | **118 577,98** | **122 034,31** |  | **92 715,91** | **95 072,05** | **98 000,65** | **101 035,04** | **104 186,09** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 45 540,66 | 46 888,66 | 48 276,57 | 49 705,55 | 51 176,84 |  | 43 741,25 | 44 906,08 | 46 235,30 | 47 603,87 | 49 012,94 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 14 745,41 | 15 111,52 | 15 447,80 | 15 793,86 | 16 149,99 |  | 9 574,79 | 9 037,55 | 9 276,34 | 9 522,21 | 9 775,36 |
| Ресурсы | Тыс руб | 48 490,60 | 49 968,38 | 51 498,45 | 53 078,56 | 54 707,49 |  | 39 399,87 | 41 128,42 | 42 489,01 | 43 908,96 | 45 397,79 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | Тыс руб | **14 329,68** | **14 724,64** | **15 120,56** | **15 528,23** | **15 948,00** |  | **11 276,79** | **11 345,66** | **11 679,98** | **12 024,26** | **12 378,78** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 4 550,75 | 4 685,45 | 4 824,14 | 4 966,93 | 5 113,95 |  | 4 677,25 | 4 801,80 | 4 943,93 | 5 090,27 | 5 240,95 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 3 594,36 | 3 669,09 | 3 735,22 | 3 803,26 | 3 873,26 |  | 1 885,41 | 1 688,29 | 1 734,82 | 1 782,71 | 1 832,03 |
| Ресурсы | Тыс руб | 6 184,57 | 6 370,10 | 6 561,21 | 6 758,04 | 6 960,79 |  | 4 714,14 | 4 855,56 | 5 001,23 | 5 151,27 | 5 305,81 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | Тыс руб | 3 560,00 | 3 660,00 | 3 760,00 | 3 860,00 | 3 965,00 |  | 3 498,05 | 3 541,48 | 3 646,06 | 3 754,01 | 3 865,29 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 3 560,00 | 3 660,00 | 3 760,00 | 3 860,00 | 3 965,00 |  | 3 498,05 | 3 541,48 | 3 646,06 | 3 754,01 | 3 865,29 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | 4,39 | 4,38 | 4,38 | 4,37 | 4,37 |  | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| **Налог на прибыль** | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | Тыс руб | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 126 666,34 | 130 353,20 | 134 103,38 | 137 966,21 | 141 947,31 |  | 107 490,75 | 109 959,18 | 113 326,69 | 116 813,31 | 120 430,16 |
| операционные расходы | Тыс руб | 50 091,40 | 51 574,11 | 53 100,70 | 54 672,48 | 56 290,79 |  | 48 418,50 | 49 707,88 | 51 179,24 | 52 694,14 | 54 253,89 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 18 339,77 | 18 780,61 | 19 183,02 | 19 597,12 | 20 023,25 |  | 11 460,20 | 10 725,84 | 11 011,16 | 11 304,92 | 11 607,39 |
| ресурсы | Тыс руб | 54 675,17 | 56 338,48 | 58 059,65 | 59 836,61 | 61 668,27 |  | 44 114,01 | 45 983,98 | 47 490,24 | 49 060,23 | 50 703,60 |
| **Топливо** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 7 809,09 | 7 807,69 | 7 807,69 | 7 807,69 | 7 807,69 |  | 6 412,17 | 6 503,30 | 6 503,30 | 6 503,30 | 6 503,30 |
| Природный газ | Т.у.т. | 5 821,96 | 5 821,05 | 5 821,05 | 5 821,05 | 5 821,05 |  | 5 339,28 | 5 430,41 | 5 430,41 | 5 430,41 | 5 430,41 |
| Уголь | Т.у.т. | 1 987,13 | 1 986,63 | 1 986,63 | 1 986,63 | 1 986,63 |  | 1 072,89 | 1 072,89 | 1 072,89 | 1 072,89 | 1 072,89 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс м3 | 5 152,17 | 5 151,37 | 5 151,37 | 5 151,37 | 5 151,37 |  | 4 725,03 | 4 805,67 | 4 805,67 | 4 805,67 | 4 805,67 |
| Уголь | т | 2 722,10 | 2 721,42 | 2 721,42 | 2 721,42 | 2 721,42 |  | 1 458,32 | 1 458,32 | 1 458,32 | 1 458,32 | 1 458,32 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 185,41 | 185,41 | 185,41 | 185,41 | 185,41 |  | 163,23 | 165,55 | 165,55 | 165,55 | 165,55 |
| Природный газ | Кгут/Гкал | 159,87 | 159,88 | 159,88 | 159,88 | 159,88 |  | 157,20 | 159,88 | 159,88 | 159,88 | 159,88 |
| Уголь | Кгут/Гкал | 348,53 | 348,53 | 348,53 | 348,53 | 348,53 |  | 201,77 | 201,77 | 201,77 | 201,77 | 201,77 |
| Цена топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | руб/тыс м3 | 5 456,97 | 5 620,68 | 5 789,30 | 5 962,98 | 6 141,87 |  | 5 446,60 | 5 610,02 | 5 778,32 | 5 951,67 | 6 130,22 |
| Уголь | руб/т | 5 083,37 | 5 235,86 | 5 392,93 | 5 554,72 | 5 721,36 |  | 5 689,00 | 5 916,56 | 6 165,06 | 6 430,15 | 6 719,51 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 41 952,69 | 43 203,17 | 44 499,27 | 45 834,25 | 47 209,27 |  | 34 031,73 | 35 588,18 | 36 759,37 | 37 979,02 | 39 259,05 |
| Природный газ | Тыс руб | 28 115,26 | 28 954,21 | 29 822,85 | 30 717,54 | 31 639,06 |  | 25 735,33 | 26 959,92 | 27 768,72 | 28 601,78 | 29 459,84 |
| Уголь | Тыс руб | 13 837,43 | 14 248,95 | 14 676,42 | 15 116,71 | 15 570,21 |  | 8 296,40 | 8 628,26 | 8 990,64 | 9 377,24 | 9 799,22 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 1 305,31 | 1 344,22 | 1 384,55 | 1 426,08 | 1 468,87 |  | 1 058,86 | 1 107,29 | 1 143,73 | 1 181,68 | 1 221,50 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Электроэнергия, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 1 051,02 | 1 051,02 | 1 051,02 | 1 051,02 | 1 051,02 |  | 412,47 | 412,47 | 412,47 | 412,47 | 412,47 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 3,12 | 3,22 | 3,31 | 3,41 | 3,52 |  | 7,04 | 7,25 | 7,47 | 7,70 | 7,93 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 3 282,73 | 3 381,21 | 3 482,65 | 3 587,13 | 3 694,74 |  | 2 904,83 | 2 991,98 | 3 081,74 | 3 174,19 | 3 269,42 |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 50,90 | 50,90 | 50,90 | 50,90 | 50,90 |  | 46,94 | 46,94 | 46,94 | 46,94 | 46,94 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 40,23 | 40,23 | 40,23 | 40,23 | 40,23 |  | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 | 36,11 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |  | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 59,48 | 61,86 | 64,33 | 66,90 | 69,58 |  | 35,63 | 36,79 | 38,20 | 39,73 | 41,32 |
| Расходы на воду | Тыс руб | 3 027,37 | 3 148,73 | 3 274,68 | 3 405,67 | 3 541,89 |  | 1 672,32 | 1 727,08 | 1 793,02 | 1 864,74 | 1 939,33 |
| **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 |  | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 55,54 | 57,32 | 58,92 | 61,28 | 63,73 |  | 50,11 | 51,75 | 53,72 | 55,87 | 58,11 |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 227,81 | 235,27 | 241,85 | 251,52 | 261,58 |  | 198,76 | 205,26 | 213,10 | 221,62 | 230,49 |
| **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | Тыс руб | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **592,22** | **615,91** | **641,78** | **669,38** | **699,50** |
| уголь | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 592,22 | 615,91 | 641,78 | 669,38 | 699,50 |
| утвержденый общий нормативный запас топлива | тыс.ед |  |  |  |  |  |  | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Цена топлива | руб./ед |  |  |  |  |  |  | 5 689,00 | 5 916,56 | 6 165,06 | 6 430,15 | 6 719,51 |
| **Электроэнергия для передачи тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 1 019,12 | 1 019,12 | 1 019,12 | 1 019,12 | 1 019,12 |  | 776,82 | 776,82 | 776,82 | 776,82 | 776,82 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,07 | 6,25 | 6,44 | 6,63 | 6,83 |  | 6,07 | 6,25 | 6,44 | 6,63 | 6,83 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 6 184,57 | 6 370,10 | 6 561,21 | 6 758,04 | 6 960,79 |  | 4 714,14 | 4 855,56 | 5 001,23 | 5 151,27 | 5 305,81 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 3 560,00 | 3 660,00 | 3 760,00 | 3 860,00 | 3 965,00 |  | 3 498,05 | 3 541,48 | 3 646,06 | 3 754,01 | 3 865,29 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 705,60 | 733,83 | 763,18 | 793,71 | 825,46 |  | 286,66 | 296,24 | 307,63 | 319,94 | 332,74 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 125 960,74 | 129 619,37 | 133 340,20 | 137 172,50 | 141 121,86 |  | 107 204,09 | 109 662,94 | 113 019,06 | 116 493,37 | 120 097,43 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | Тыс руб | 125 451,14 | 129 094,97 | 132 800,74 | 136 617,54 | 140 550,91 |  | 106 770,37 | 109 219,27 | 112 561,81 | 116 022,06 | 119 611,54 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 67 655,22 | 102 665,91 | 46 947,32 | 152 505,92 | -28 223,37 |  | 67 655,22 | 69 121,42 | 71 227,92 | 73 423,56 | 75 669,96 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 57 795,91 | 26 429,06 | 85 853,41 | -15 888,38 | 168 774,28 |  | 39 115,14 | 40 097,86 | 41 333,89 | 42 598,51 | 43 941,59 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | руб/Гкал | **3 919,14** | **4 032,97** | **4 148,74** | **4 267,98** | **4 390,86** |  | **3 335,54** | **3 412,05** | **3 516,47** | **3 624,57** | **3 736,70** |
| **I полугодие** | руб/Гкал | **3 303,41** | **5 012,88** | **2 292,30** | **7 446,43** | **-1 378,07** |  | **3 303,41** | **3 375,00** | **3 477,85** | **3 585,06** | **3 694,75** |
| **II полугодие** | руб/Гкал | **5 012,88** | **2 292,30** | **7 446,43** | **-1 378,07** | **14 638,50** |  | **3 392,62** | **3 477,85** | **3 585,06** | **3 694,75** | **3 811,24** |
| **Рост II/I** | % | **151,75** | **45,73** | **324,84** | **-18,51** | **-1 062,25** |  | **102,70** | **103,05** | **103,08** | **103,06** | **103,15** |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 3 919,14 | 4 032,97 | 4 148,74 | 4 267,98 | 4 390,86 |  | 3 335,54 | 3 412,05 | 3 516,47 | 3 624,57 | 3 736,70 |
| I полугодие | руб/Гкал | 3 303,41 | 5 012,88 | 2 292,30 | 7 446,43 | -1 378,07 |  | 3 303,41 | 3 375,00 | 3 477,85 | 3 585,06 | 3 694,75 |
| II полугодие | руб/Гкал | 5 012,88 | 2 292,30 | 7 446,43 | -1 378,07 | 14 638,50 |  | 3 392,62 | 3 477,85 | 3 585,06 | 3 694,75 | 3 811,24 |

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственная Тепло Энерго Сбытовая Компания» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 3 303,41 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 3 392,62 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 3 375,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 3 477,85 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 3 477,85 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 3 585,06 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 3 585,06 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 3 694,75 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 3 694,75 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3 811,24 | - | - | - | - | - |

Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственная Тепло Энерго Сбытовая Компания» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 25,58 | 3 303,41 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 27,43 | 3 392,62 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 26,87 | 3 375,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | 27,87 | 3 477,85 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 27,87 | 3 477,85 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 28,98 | 3 585,06 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 28,98 | 3 585,06 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 30,14 | 3 694,75 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 30,14 | 3 694,75 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 31,35 | 3 811,24 |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Производственная Тепло Энерго Сбытовая Компания» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Муниципальное образование «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 48 418,50 | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |
|  | 2023 | - | 1,0 |
|  |  | 2024 | - | 1,0 |

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

**30. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» (далее - ООО «Ресурсосбережение») на территории Ленинградской области на период 2020-2022 годов, подготовленного на основании заявления ООО «Ресурсосбережение» № КТ-1-6903/2019 от 14.11.2019 об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК генеральные директор ООО «Ресурсосбережение» А.Б. Голубин, исполнительный директор Афанасьев А.А. выразили свое устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и представили письменное разногласие (вх. № КТ-1-7951/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед изм | 2019 год | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | | 2022 г. | Примечание |
| принято ЛенРТК | Данные предприятия | План ЛенРТК | | | |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  |  | 3,00 | 3,70 | 4,00 | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) |  |  |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | |  |
| Итого коэффициент индексации |  |  |  | 1,0197 | 1,0266 | 1,0296 | |  |
| **Расходы на производство и передачу тепловой энергии:** |  |  |  |  |  |  | |  |
| Материалы (химводоподготовка) | тыс.руб. | 0,000 | 164,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |  |
| Топливо | тыс.руб. | 6 709,812 | 7 368,63 | 6 723,94 | 7 046,69 | 7 427,21 | |  |
| Электроэнергия | тыс.руб. | 1 943,25 | 1 951,65 | 1 819,89 | 1 874,49 | 1 930,72 | |  |
| Вода | тыс.руб. | 220,16 | 232,00 | 218,79 | 225,98 | 234,62 | |  |
| Стоки |  | 133,57 | 139,93 | 138,84 | 143,40 | 148,88 | |  |
| Амортизация оборудования | тыс.руб. |  |  |  |  |  | |  |
| Аренда оборудования | тыс.руб. |  |  |  |  |  | |  |
| Зарплата производственных рабочих | тыс.руб. | 1 921,470 | 5 265,01 | 1 979,92 | 2 032,65 | 2 092,81 | |  |
| численность (по штатному расписанию) | чел | 5,50 | 13,50 | 5,50 | 5,50 | 5,50 | |  |
| средняя з/п | руб чел мес | 29 125,04 | 32 500,09 | 29 998,79 | 30 797,66 | 31 709,27 | | Средняя заработная плата производственного персонала по ЛО и ИПЦ |
| Страховые взносы (ЕСН) | тыс.руб. | 576,44 | 1 594,246 | 597,94 | 613,86 | 632,03 | |  |
| Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 834,026 | 2 347,240 | 859,047 | 881,923 | 908,028 | | Расходы, принятые в тарифе на 2019 г. т ИПЦ |
| Ремонтные работы | тыс.руб. |  | 1 000,000 |  |  |  | |  |
| Цеховые расходы | тыс.руб. | 75,813 | 110,00 | 78,087 | 80,166 | 82,539 | | Расходы, принятые в тарифе на 2019 г. т ИПЦ |
| Вывоз и утилизация расходов горения | тыс.руб. | 337,462 | 337,46 | 78,09 | 80,17 | 82,54 | | Расходы, принятые в тарифе на 2019 г. т ИПЦ |
| Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 173,348 | 4 542,81 | 178,55 | 183,30 | 188,73 | | Расходы на заработную плату АУП не предусмотрены ТЭО |
| **ИТОГО** | **тыс.руб.** | **12 925,35** | 26 927,77 | **12 595,00** | **13 082,46** | **13 645,57** | |  |
| Производственная прибыль | тыс.руб. | 64,63 | 134,64 | 62,98 | 65,41 | 68,23 | |  |
| в том числе налог на прибыль |  | 16,16 | 33,66 | 15,74 | 16,35 | 17,06 | |  |
| прибыль без налога на прибыль | тыс.руб. | 48,47 | 100,98 | 47,23 | 49,06 | 51,17 | |  |
| **Всего доходов** | **тыс.руб.** | **12 989,98** | **27 062,41** | **12 657,98** | **13 147,87** | **13 713,80** | |  |
| Средняя рентабельность | % | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | |  |
| *Цена энергоносителей* |  |  |  |  |  |  | |  |
| *Щепа* | руб/тн | 5 375,00 | *2 362,50* | *1 946,00* | *2 039,41* | *2 149,54* | | Максимальная стоимость по ЛО |
| *Стоимость электроэнергии* | руб./кВт.ч. | 6,40 | *6,39* | *6,27* | *6,46* | *6,65* | | В соответствии со счетами и ИПЦ |
| *Стоимость воды 1 полугодие* | руб/м3 | 25,49 | *26,66* | *26,66* | *27,46* | *28,48* | | По установленным тарифам на 2019 г. и ИПЦ |
| *2 полугодие* |  | 26,66 | *27,73* | *27,46* | *28,48* | *29,61* | |  |
| *Стоимость стоков 1 полугодие* | руб/м3 | 43,72 | 45,730 | *45,73* | *47,10* | *48,84* | | По установленным тарифам на 2019 г. и ИПЦ |
| *2 полугодие* |  | 45,73 | 47,559 | *47,10* | *48,84* | *50,80* | |  |
| **Производство и передача т/э** |  |  |  |  |  |  | |  |
| операционные расходы | тыс.руб. | 3 004,66 | 15 029,85 | 3 095,60 | 3 178,04 | 3 272,11 | |  |
| неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 930,06 | 3 276,52 | 691,77 | 710,38 | 731,63 | |  |
| покупка ресурсов | тыс.руб. | 9 006,79 | 9 692,21 | 8 901,46 | 9 290,56 | 9 741,43 | |  |
| прибыль без налога на прибыль | тыс.руб. | 48,47 | 100,98 | 47,23 | 49,06 | 51,17 | |  |
| **Финансовый план (фин.обязательства)** |  |  |  |  |  |  | |  |
| кап.вложения в генерацию | тыс.руб. | 88 177,97 | 88 177,97 | 88 177,97 | 88 177,97 | 88 177,97 | | в соответствии с ТЭО, представленным в ЛенРТК для установления долгосрочных параметров для подготовке конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения |
| Источники кап.вложений | тыс.руб. |  |  |  |  |  | |  |
| федеральный бюджет | тыс.руб. | 47 796,61 | 47 796,61 | 47 796,61 | 47 796,61 | 47 796,61 | | В соответствии с ТЭО и распоряжением правительства ЛО от 4.10.2016 г. № 772-р |
| региональный бюджет | тыс.руб. | 15 135,59 | 15 135,59 | 15 135,59 | 15 135,59 | 15 135,59 | | В соответствии с ТЭО и распоряжением правительства ЛО от 4.10.2016 г. № 772-р |
| муниципальный бюджет | тыс.руб. | 796,61 | 796,61 | 796,61 | 796,61 | 796,61 | | В соответствии с ТЭО и распоряжением правительства ЛО от 4.10.2016 г. № 772-р |
| кредит | тыс.руб. | 24 449,15 | 24 449,15 | 24 449,15 | 24 449,15 | 24 449,15 | | Недостающие для капвложений средства |
| возврат кредита | тыс.руб. | 2 716,57 | 2 716,57 | 2 716,57 | 2 716,57 | 2 716,57 | | Исходя из срока возврата заемных средств 9 лет и процентной ставки 11,75 % (7,75 ставка рефинансирования +4%) |
| расходы на выплату % по кредиту | тыс.руб. | 2 872,78 | 2 553,58 | 2 553,58 | 2 234,38 | 1 915,18 | | Исходя из срока возврата заемных средств 9 лет и процентной ставки 11,75 % (7,75 ставка рефинансирования +4%) |
| налог на имущество по объектам инвестирования | тыс.руб. | 1 865,30 | 1 716,08 | 1 716,08 | 1 566,85 | 1 417,63 | |  |
| амортизация по объектам инвестирования | тыс.руб. | 1 880,70 | 1 880,70 | 1 880,70 | 1 880,70 | 1 880,70 | | Источник возврата инвестиций (с учетом срока амортизации 13 лет в соответствии с классификацией и стоимости ОС, рассчитанной без учета бюджетных средств 15474,58 тыс.руб.) |
| прибыль на инвестиционную деятельность | тыс.руб. | 3 708,64 | 3 389,45 | 3 389,45 | 3 070,25 | 2 751,05 | | Источник возврата инвестиций |
| налог на прибыль | тыс.руб. |  |  |  |  |  | | Налогом не облагается (в прибыли только % по кредиту) |
| прибыль без налога на прибыль | тыс.руб. | 3 708,64 | **3 389,45** | **3 389,45** | **3 070,25** | **2 751,05** | |  |
| **Инвест.составляющая** | **тыс.руб.** | **5 589,35** | **5 270,15** | **5 270,15** | **4 950,95** | **4 631,76** | |  |
| **операционные расходы** | тыс.руб. | **3 004,66** | **15 029,85** | **3 095,60** | **3 178,04** | **3 272,11** | |  |
| **неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **4 676,07** | **6 873,30** | **4 288,55** | **4 157,94** | **4 029,96** | |  |
| **покупка ресурсов** | тыс.руб. | **9 006,79** | **9 692,21** | **8 901,46** | **9 290,56** | **9 741,43** | |  |
| **прибыль без налога на прибыль** | тыс.руб. | **3 757,11** | **3 490,43** | **3 436,68** | **3 119,31** | **2 802,22** | |  |
| **НВВ всего** | тыс.руб. | **20 444,63** | **35 085,79** | **19 722,30** | **19 745,84** | **19 845,73** | |  |
| **Тариф** | руб./Гкал | **4 277,66** | **7 341,04** | **4 315,79** | **4 320,94** | **4 342,80** | |  |
| *1 полугодие* | руб./Гкал |  |  | **4 277,66** | **4 310,00** | **4 337,35** | |  |
| *2 полугодие* | руб./Гкал |  |  | **4 372,98** | **4 337,35** | **4 350,97** | |  |
| рост | **%** |  |  | **102,23** | **100,63** | **100,31** | |  |

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020-2022 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 «Ям-Тесовское сельское поселение» (поселок Ям-Тесово) Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 4 277,66 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 4 372,98 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 4 310,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021по 31.12.2021 | 4 337,35 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 4 337,35 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4 350,97 | - | - | - | - | - |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Муниципальное образование «Ям-Тесовское сельское поселение» (поселок Ям-Тесово) Лужского муниципального района Ленинградской области | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 3 095,60 | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |

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

**31. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» (далее - ООО «Ресурсосбережение») на территории Ленинградской области на период 2020-2022 годов, подготовленного на основании заявления ООО «Ресурсосбережение» (вх. от 14.11.2019 № КТ-1-6905/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК генеральные директор ООО «Ресурсосбережение» А.Б. Голубин, исполнительный директор Афанасьев А.А. выразили свое устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и представили письменное разногласие (вх. № КТ-1-7952/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2019 г. | 2020г. | 2020г. | 2021г. | 2022г. |
| принято ЛенРТК | Данные предприятия | План ЛенРТК | | |
| **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 2 573,41 | 2 573,4095 | 2 526,73 | 2 526,73 | 2 526,73 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной | Гкал | 129,96 | 129,9500 | 91,97 | 91,97 | 91,97 |
|  | *%* | *5,05* | 5,0497 | *3,64* | *3,64* | *3,64* |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 2 443,46 | 2 443,46 | 2 434,76 | 2 434,76 | 2 434,76 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 2 443,46 | 2 443,46 | 2 434,76 | 2 434,76 | 2 434,76 |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 300,06 | 300,06 | 298,99 | 298,99 | 298,99 |
|  | *%* | *12,28* | *12,28* | *12,28* | *12,28* | *12,28* |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 2 143,40 | 2 143,40 | 2 135,77 | 2 135,77 | 2 135,77 |
| *в том числе доля товарной теплоэнергии* | *%* |  |  |  |  |  |
| **население** | **Гкал** |  |  |  |  |  |
| в.т.ч. ГВС | Гкал |  |  |  |  |  |
| в т.ч. отопление | Гкал | 1 805,00 | 1 880,31 | 1 751,78 | 1 751,78 | 1 751,78 |
| **бюджетным** | **Гкал** |  |  |  |  |  |
| в.т.ч. ГВС | Гкал |  |  |  |  |  |
| в т.ч. отопление | Гкал |  | 226,26 | 348,35 | 348,35 | 348,35 |
| **иным потребителям** | **Гкал** |  |  |  |  |  |
| в.т.ч. ГВС | Гкал |  |  |  |  |  |
| в т.ч. отопление | Гкал |  | 36,83 | 35,64 | 35,64 | 35,64 |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **2 143,40** | **2 143,40** | **2 135,77** | **2 135,77** | **2 135,77** |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *1 281,46* | *1 281,46* | *1 281,46* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *854,31* | *854,31* | *854,31* |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 437,48 | 437,49 | 429,56 | 429,56 | 429,56 |
| *уд.расход* | *кгут/Гкал* | *170,00* | *170,00* | *170,00* | *170,00* | *170,00* |
| щепа | тн | 568,16 | 1 411,26 | 1 614,87 | 1 614,87 | 1 614,87 |
| *коэф-т калорийности* |  | *0,77* | *0,31* | *0,27* | *0,27* | *0,27* |
| Расход воды | тыс.м3 | 3,86 | 3,86 | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| *уд.расход* | *м3/Гкал* | *1,50* | *1,50* | *1,50* | *1,50* | *1,50* |
| в том числе на отопление | тыс.м3 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| на ГВС | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход стоков | тыс.м3 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс.кВт.ч | 183,97 | 183,97 | 180,64 | 180,64 | 180,64 |
| *уд.расход* | *кВт.ч/Гкал* | *71,49* | *71,49* | *71,49* | *71,49* | *71,49* |

Принять основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед изм | 2019 г. | 2020г. | 2020г. | 2021г. | 2022г. | Примечание |
| принято ЛенРТК | Данные предприятия | План ЛенРТК | | |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  |  | 3,00 | 3,70 | 4,00 |  |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) |  |  |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  |
| Итого коэффициент индексации |  |  |  | 1,0197 | 1,0266 | 1,0296 |  |
| **Расходы на производство и передачу тепловой энергии:** |  |  |  |  |  |  |  |
| Материалы (химводоподготовка) | тыс.руб. | 0,000 | 204,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |  |
| Топливо | тыс.руб. | 3 053,840 | 3 384,298 | 3 142,54 | 3 293,38 | 3 471,23 |  |
| Электроэнергия | тыс.руб. | 1 177,43 | 1 601,47 | 1 541,84 | 1 588,09 | 1 635,74 |  |
| Вода | тыс.руб. | 100,20 | 104,97 | 102,26 | 105,62 | 109,65 |  |
| Стоки | тыс.руб. | 133,57 | 139,93 | 138,84 | 143,40 | 148,88 |  |
| Амортизация оборудования | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |
| Аренда оборудования | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |
| Зарплата производственных рабочих | тыс.руб. | 960,699 | 5 369,040 | 989,52 | 1 015,87 | 1 045,94 |  |
| численность (по штатному расписанию) | чел. | 2,75 | 13,50 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |  |
| средняя з/п | руб. чел мес | 29 125,04 | 33 142,22 | 29 998,79 | 30 797,66 | 31 709,27 | Средняя заработная плата производственного персонала по ЛО и ИПЦ |
| Страховые взносы (ЕСН) | тыс.руб. | 288,21 | 1 625,75 | 298,84 | 306,79 | 315,87 |  |
| Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 398,082 | 2 149,700 | 410,024 | 420,943 | 433,403 | Расходы, принятые в тарифе на 2019 г. т ИПЦ |
| Ремонтные работы | тыс.руб. | 0,000 | 900,000 |  |  |  |  |
| Цеховые расходы | тыс.руб. | 36,205 | 180,410 | 37,291 | 38,284 | 39,418 | Расходы, принятые в тарифе на 2019 г. т ИПЦ |
| Вывоз и утилизация расходов горения | тыс.руб. | 139,20 | 139,20 | 143,38 | 147,19 | 151,55 | Расходы, принятые в тарифе на 2019 г. т ИПЦ |
| Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 82,70 | 3 446,49 | 85,19 | 87,45 | 90,04 | Расходы на заработную плату АУП не предусмотрены ТЭО |
| **ИТОГО сумма по разделу 2** | **тыс.руб.** | **6 370,14** | **21 696,54** | **6 889,71** | **7 147,03** | **7 441,72** |  |
| Производственная прибыль | тыс.руб. | 31,85 | 108,48 | 34,45 | 35,74 | 37,21 |  |
| налог на прибыль | тыс.руб. | 7,96 | 27,12 | 8,61 | 8,93 | 9,30 |  |
| **Всего доходов** | **тыс.руб.** | **6 401,99** | **21 805,02** | **6 924,15** | **7 182,77** | **7 478,93** |  |
| *Цена энергоносителей* |  |  |  |  |  |  |  |
| *щепа* | *руб/тн* | *5 375,00* | *2 362,50* | *1 946,00* | *2 039,41* | *2 149,54* | Максимальная стоимость по ЛО |
| *Стоимость электроэнергии* | *руб./кВт.ч.* | *6,40* | *8,70* | *8,54* | *8,79* | *9,06* | В соответствии со счетами и ИПЦ |
| *Стоимость воды 1 полугодие* | *руб/м3* | *25,49* | *26,66* | *26,66* | *27,46* | *28,48* | По установленным тарифам на 2019 г. и ИПЦ |
| *2 полугодие* |  | *26,66* | *27,73* | *27,46* | *28,48* | *29,61* |  |
| *Стоимость стоков 1 полугодие* | *руб/м3* | *43,72* | *45,73* | *45,73* | *47,10* | *48,84* | По установленным тарифам на 2019 г. и ИПЦ |
| *2 полугодие* |  | *45,73* | *47,56* | *47,10* | *48,84* | *50,80* |  |
| **Производство и передача т/э** |  |  |  |  |  |  |  |
| операционные расходы | тыс.руб. | 1 477,69 | 13 719,48 | 1 522,02 | 1 562,55 | 1 608,80 |  |
| неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 435,37 | 2 746,40 | 450,82 | 462,92 | 476,73 |  |
| покупка ресурсов | тыс.руб. | 4 465,04 | 5 230,67 | 4 925,47 | 5 130,49 | 5 365,50 |  |
| прибыль | тыс.руб. | 31,85 | 108,48 | 34,45 | 35,74 | 37,21 |  |
| прибыль без налога на прибыль |  | 23,89 | 81,36 | 25,84 | 26,80 | 27,91 |  |
| **Финансовый план (фин.обязательства)** |  |  |  |  |  |  |  |
| кап.вложения в генерацию | тыс.руб. | 54 788,14 | 54 788,14 | 54 788,14 | 54 788,14 | 54 788,14 | в соответствии с ТЭО, представленным в ЛенРТК для установления долгосрочных параметров для подготовке конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения |
| Источники кап.вложений | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |
| федеральный бюджет | тыс.руб. | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | В соответствии с ТЭО и распоряжением правительства ЛО от 4.10.2016 г. № 772-р |
| региональный бюджет | тыс.руб. | 9 500,00 | 9 500,00 | 9 500,00 | 9 500,00 | 9 500,00 | В соответствии с ТЭО и распоряжением правительства ЛО от 4.10.2016 г. № 772-р |
| муниципальный бюджет | тыс.руб. | 500,00 | 500,00 | 500,00 | 500,00 | 500,00 | В соответствии с ТЭО и распоряжением правительства ЛО от 4.10.2016 г. № 772-р |
| кредит | тыс.руб. | 14 788,14 | 14 788,14 | 14 788,14 | 14 788,14 | 14 788,14 | Недостающие для капвложений средства |
| возврат кредита | тыс.руб. | 1 643,13 | 1 643,13 | 1 643,13 | 1 643,13 | 1 643,13 | Исходя из срока возврата заемных средств 9 лет и процентной ставки 11,75 % (7,75 ставка рефинансирования +4%) |
| расходы на выплату % по кредиту | тыс.руб. | 1 737,61 | 1 544,54 | 1 544,54 | 1 351,47 | 1 158,40 | Исходя из срока возврата заемных средств 9 лет и процентной ставки 11,75 % (7,75 ставка рефинансирования +4%) |
| налог на имущество по объектам инвестирования | тыс.руб. | 1 158,98 | 1 066,26 | 1 066,26 | 973,54 | 880,82 |  |
| амортизация по объектам инвестирования | тыс.руб. | 1 137,55 | 1 137,55 | 1 137,55 | 1 137,55 | 1 137,55 |  |
| прибыль на инвестиционную деятельность | тыс.руб. | 2 243,18 | 2 050,12 | 2 050,12 | 1 857,05 | 1 663,98 |  |
| налог на прибыль | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |
| прибыль без налога на прибыль | тыс.руб. | 2 243,18 | 2 050,12 | 2 050,12 | 1 857,05 | 1 663,98 |  |
| **Инвест.составляющая** | **тыс.руб.** | **3 380,73** | **3 187,66** | **3 187,66** | **2 994,60** | **2 801,53** |  |
| **операционные расходы** | **тыс.руб.** | **1 477,69** | **13 719,48** | **1 522,02** | **1 562,55** | **1 608,80** |  |
| **неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **2 731,90** | **4 950,21** | **2 654,63** | **2 574,01** | **2 495,10** |  |
| **покупка ресурсов** | **тыс.руб.** | **4 465,04** | **5 230,67** | **4 925,47** | **5 130,49** | **5 365,50** |  |
| **прибыль без налога на прибыль** | **тыс.руб.** | **2 267,07** | **2 158,60** | **2 075,95** | **1 883,85** | **1 691,89** |  |
| **НВВ всего** | **тыс.руб.** | **10 941,70** | **26 058,95** | **11 178,08** | **11 150,91** | **11 161,29** |  |
| **Тариф** | **руб./Гкал** | **5 104,84** | **12 157,75** | **5 233,74** | **5 221,02** | **5 225,88** |  |
| *1 полугодие* | *руб./Гкал* |  |  | ***5 104,84*** | ***5 219,00*** | ***5 224,05*** |  |
| *2 полугодие* | *руб./Гкал* |  |  | ***5 427,11*** | ***5 224,05*** | ***5 228,63*** |  |
| **рост** | **%** |  |  | ***106,31*** | ***100,10*** | ***100,09*** |  |

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Ям-Тесовское сельское поселение» (поселок Приозерный) Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 5 104,84 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 5 427,11 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 5 219,00 |  |  |  |  |  |
|  |  | с 01.07.2021по 31.12.2021 | 5 224,05 |  |  |  |  |  |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 5 224,05 |  |  |  |  |  |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 5 228,63 |  |  |  |  |  |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Муниципальное образование «Ям-Тесовское сельское поселение» (поселок Приозерный) Лужского муниципального района Ленинградской области | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 1 522,02 | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |

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

**32. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» (далее - ООО «Ресурсосбережение») на территории Ленинградской области на период 2020-2022 годов, подготовленного на основании заявления ООО «Ресурсосбережение» (вх. от 14.11.2019 № КТ-1-6904/2019 об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК генеральные директор ООО «Ресурсосбережение» А.Б. Голубин, исполнительный директор Афанасьев А.А. выразили свое устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и представили письменное разногласие (вх. № КТ-1-7953/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед изм | 2019 г. | 2020 г. |  | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| Принято ЛенРТК | Данные предприятия |  | План ЛенРТК | | |
| **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 2 960,69 | 2 960,69 |  | 2 797,59 | 2 797,59 | 2 797,59 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной | Гкал | 190,36 | 190,36 |  | 101,83 | 101,83 | 101,83 |
|  | *%* | *6,43* | *6,43* |  | *3,64* | *3,64* | *3,64* |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 2 770,33 | 2 770,33 |  | 2 695,76 | 2 695,76 | 2 695,76 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 2 770,33 | 2 770,33 |  | 2 695,76 | 2 695,76 | 2 695,76 |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 409,23 | 409,23 |  | 331,04 | 331,04 | 331,04 |
|  | *%* | *14,77* | *14,77* |  | *12,28* | *12,28* | *12,28* |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 2 361,10 | 2 361,00 |  | 2 364,72 | 2 364,72 | 2 364,72 |
| *в том числе доля товарной теплоэнергии* | *%* |  |  |  |  |  |  |
| **население** | **Гкал** |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. отопление | Гкал | 2 038,60 | 2 021,52 |  | 2 025,14 | 2 025,14 | 2 025,14 |
| **бюджетным** | **Гкал** |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. отопление | Гкал |  | 311,71 |  | 311,71 | 311,71 | 311,71 |
| **иным потребителям** | **Гкал** |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. отопление | Гкал |  | 27,87 |  | 27,87 | 27,87 | 27,87 |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **2 361,10** | **2 361,00** |  | **2 364,72** | **2 364,72** | **2 364,72** |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | *1 418,83* | *1 418,83* | *1 418,83* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | *945,89* | *945,89* | *945,89* |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 503,32 | 503,32 |  | 475,59 | 475,59 | 475,59 |
| *уд.расход* | *кгут/Гкал* | *170,00* | *170,00* |  | *170,00* | *170,00* | *170,00* |
| Щепа | тн | 653,66 | 1 623,61 |  | 1 787,93 | 1 787,93 | 1 787,93 |
| *коэффициент калорийности* |  | *0,77* | *0,31* |  | *0,27* | *0,27* | *0,27* |
| Расход воды | тыс.м3 | 4,44 | 4,44 |  | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| *уд.расход* | *м3/Гкал* | *1,50* | *1,50* |  | *1,50* | *1,50* | *1,50* |
| в том числе на отопление | тыс.м3 | 1,50 | 1,50 |  | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| на ГВС | тыс.м3 |  |  |  |  |  |  |
| Расход стоков | тыс.м3 | 3,00 | 1,80 |  | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс.кВт.ч | 192,42 | 192,42 |  | 181,82 | 181,82 | 181,82 |
| *уд.расход* | *кВт.ч/Гкал* | *64,99* | *64,99* |  | *64,99* | *64,99* | *64,99* |

Принять основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед изм | 2019 г. | 2020 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | Примечание |
| Принято ЛенРТК | Данные предприятия | План ЛенРТК | | |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  |  | 3,00 | 3,70 | 4,00 |  |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) |  |  |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  |
| Итого коэффициент индексации |  |  |  | 1,0197 | 1,0266 | 1,0296 |  |
| **Расходы на производство и передачу тепловой энергии:** |  |  |  |  |  |  |  |
| Материалы (химводоподготовка) | тыс.руб. | 0,000 | 204,010 |  |  |  |  |
| Топливо | тыс.руб. | 3 513,420 | 3 835,785 | 3 479,318 | 3 646,325 | 3 843,226 |  |
| Электроэнергия | тыс.руб. | 1 231,46 | 1 674,88 | 1 551,90 | 1 598,46 | 1 646,42 |  |
| Вода | тыс.руб. | 115,28 | 120,77 | 113,22 | 116,94 | 121,41 |  |
| Стоки | тыс.руб. | 133,57 | 139,93 | 138,84 | 143,40 | 148,88 |  |
| Амортизация оборудования | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |
| Зарплата производственных рабочих | тыс.руб. | 1 458,471 | 5 369,040 | 1 502,225 | 1 542,229 | 1 587,879 |  |
| численность (по штатному расписанию) | тыс.руб. | 4,17 | 13,50 | 4,17 | 4,17 | 4,17 |  |
| средняя з/п | руб. чел мес | 29 125,04 | 33 142,22 | 29 998,79 | 30 797,66 | 31 709,27 | Средняя заработная плата производственного персонала по ЛО и ИПЦ |
| Страховые взносы (ЕСН) | тыс.руб. | 437,54 | 1 625,75 | 453,67 | 465,75 | 479,54 |  |
| Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 504,778 | 2 142,580 | 519,921 | 533,767 | 549,566 | Расходы, принятые в тарифе на 2019 г. т ИПЦ |
| Ремонтные работы | тыс.руб. |  | 1 000,000 |  |  |  |  |
| Цеховые расходы | тыс.руб. | 45,889 | 110,000 | 47,266 | 48,524 | 49,961 | Расходы, принятые в тарифе на 2019 г. т ИПЦ |
| Вывоз и утилизация расходов горения | тыс.руб. | 190,66 | 190,66 | 196,38 | 201,61 | 207,57 | Расходы, принятые в тарифе на 2019 г. т ИПЦ |
| Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 104,86 | 4 760,37 | 108,01 | 110,89 | 114,17 | Расходы на заработную плату АУП не предусмотрены ТЭО |
| **ИТОГО сумма по разделу 2** | **тыс.руб.** | **7 735,93** | **22 938,56** | **8 110,75** | **8 407,89** | **8 748,62** |  |
| Производственная прибыль | тыс.руб. | 38,68 | 114,69 | 40,55 | 42,04 | 43,74 |  |
| в том числе налог на прибыль |  | 9,67 | 28,67 | 10,14 | 10,51 | 10,94 |  |
| **Всего доходов** | **тыс.руб.** | **7 774,61** | **23 053,25** | **8 151,30** | **8 449,93** | **8 792,36** |  |
| Средняя рентабельность | % | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% |  |
| *Цена энергоносителей* |  |  |  |  |  |  |  |
| *Щепа* | руб/тн | *5 375,00* | *2 362,50* | *1 946,00* | *2 039,41* | *2 149,54* | Максимальная стоимость по ЛО |
| *Стоимость электроэнергии* | руб./кВт.ч. | *6,40* | *8,70* | *8,54* | *8,79* | *9,06* | В соответствии со счетами и ИПЦ |
| *Стоимость воды 1 полугодие* | руб/м3 | *25,49* | *26,66* | *26,66* | *27,46* | *28,48* | По установленным тарифам на 201 г. и ИПЦ |
| *2 полугодие* | руб/м4 | *26,66* | *27,73* | *27,46* | *28,48* | *29,61* |  |
| *Стоимость стоков 1 полугодие* | руб/м3 | *43,72* | *45,73* | *45,73* | *47,10* | *48,84* | По установленным тарифам на 201 г. и ИПЦ |
| *2 полугодие* | руб/м4 | *45,73* |  | *47,10* | *48,84* | *50,80* |  |
| **Производство и передача т/э** |  |  |  |  |  |  |  |
| операционные расходы | тыс.руб. | 2 114,00 | 14 389,87 | 2 177,42 | 2 235,41 | 2 301,57 |  |
| неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 637,87 | 2 887,32 | 660,19 | 677,87 | 698,05 |  |
| покупка ресурсов | тыс.руб. | 4 993,73 | 5 771,36 | 5 283,28 | 5 505,12 | 5 759,93 |  |
| прибыль без налога на прибыль | тыс.руб. | 29,01 | 86,02 | 30,42 | 31,53 | 32,81 |  |
| **Финансовый план (фин.обязательства)** |  |  |  |  |  |  |  |
| кап.вложения в генерацию | тыс.руб. | 56 830,51 | 56 830,51 | 56 830,51 | 56 830,51 | 56 830,51 | в соответствии с ТЭО, представленным в ЛенРТК для установления долгосрочных параметров для подготовке конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения |
| Источники кап.вложений | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |
| федеральный бюджет | тыс.руб. | 31 016,95 | 31 016,95 | 31 016,95 | 31 016,95 | 31 016,95 | В соответствии с ТЭО и распоряжением правительства ЛО от 4.10.2016 г. № 772-р |
| региональный бюджет | тыс.руб. | 9 822,03 | 9 822,03 | 9 822,03 | 9 822,03 | 9 822,03 | В соответствии с ТЭО и распоряжением правительства ЛО от 4.10.2016 г. № 772-р |
| муниципальный бюджет | тыс.руб. | 516,95 | 516,95 | 516,95 | 516,95 | 516,95 | В соответствии с ТЭО и распоряжением правительства ЛО от 4.10.2016 г. № 772-р |
| кредит | тыс.руб. | 15 474,58 | 15 474,58 | 15 474,58 | 15 474,58 | 15 474,58 | Недостающие для капвложений средства |
| возврат кредита | тыс.руб. | 1 719,40 | 1 719,40 | 1 719,40 | 1 719,40 | 1 719,40 | Исходя из срока возврата заемных средств 9 лет и процентной ставки 11,75 % (7,75 ставка рефинансирования +4%) |
| расходы на выплату % по кредиту | тыс.руб. | 1 818,26 | 1 616,23 | 1 616,23 | 1 414,20 | 1 212,18 | Исходя из срока возврата заемных средств 9 лет и процентной ставки 11,75 % (7,75 ставка рефинансирования +4%) |
| налог на имущество по объектам инвестирования | тыс.руб. | 1 202,18 | 1 106,01 | 1 106,01 | 1 009,83 | 913,66 |  |
| амортизация по объектам инвестирования | тыс.руб. | 1 190,35 | 1 190,35 | 1 190,35 | 1 190,35 | 1 190,35 | Источник возврвта инвестиций (с учетом срока амортизации 13 лет в соответствии с классификацией и стоимости ОС, рассчитанной без учета бюджетных средств 15474,58 тыс.руб.) |
| прибыль на инвестиционную деятельность | тыс.руб. | 2 347,31 | 2 145,28 | 2 145,28 | 1 943,25 | 1 741,22 | Источник возврвта инвестиций |
| налог на прибыль | тыс.руб. |  |  |  |  |  | Налогом не облагается (в прибыли только % по кредиту) |
| прибыль без налога на прибыль | тыс.руб. | 2 347,31 | 2 145,28 | 2 145,28 | 1 943,25 | 1 741,22 |  |
| **операционные расходы** | **тыс.руб.** | **2 114,00** | **14 389,87** | **2 177,42** | **2 235,41** | **2 301,57** |  |
| **неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **3 030,41** | **5 183,69** | **2 956,55** | **2 878,06** | **2 802,06** |  |
| **покупка ресурсов** | **тыс.руб.** | **4 993,73** | **5 771,36** | **5 283,28** | **5 505,12** | **5 759,93** |  |
| **прибыль без налога на прибыль** | **тыс.руб.** | **2 376,32** | **2 231,30** | **2 175,69** | **1 974,78** | **1 774,03** |  |
| **НВВ всего** | **тыс.руб.** | **12 514,46** | **27 576,22** | **12 592,94** | **12 593,36** | **12 637,59** |  |
| **Тариф** | **руб./Гкал** | **5 300,26** | **11 679,89** | **5 325,35** | **5 325,52** | **5 344,23** |  |
| *1 полугодие* |  |  |  | **5 300,26** | **5 320,00** | **5 333,81** |  |
| *2 полугодие* |  |  |  | **5 362,97** | **5 333,81** | **5 359,85** |  |
| **рост** | **%** |  |  | **101,18** | **100,26** | **100,49** |  |

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Дзержинское сельское поселение» (поселок Торошковичи) Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 5 300,26 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 5 362,97 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 5 320,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021по 31.12.2021 | 5 333,81 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 5 333,81 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 5 359,85 | - | - | - | - | - |

**Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Ресурсосбережение» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Муниципальное образование «Дзержинское сельское поселение» (поселок Торошковичи) Лужского муниципального района Ленинградской области | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 2 177,42 | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |

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

**33. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 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 расчета уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» на территории Ленинградской области на период 2020-2022 годов, подготовленного на основании заявления МП «ТЭКК» (исх. № 696 от 12.12.2019, вх. № КТ-1-7874/2019 от 13.12.2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2022 гг.

На основании п. 14 Правил установления регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения формирование тарифов на период 2020-2022 годов произведена ЛенРТК исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования и ограничений, предусмотренных показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2022 годы.

Приглашение на заседание Правления ЛенРТК Организации было направлено 16.12.2019   
№ КТ-3-4930/2019.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7928/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

|  |
| --- |
|  |

Решение по «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района. Система теплоснабжения №1 (1. п. Токсово кот.№33(п. Токсово, ул. Гагарина) 2. п. Токсово кот.№63 (п. Токсово, ул. Лесовода Морозова) 3. д. Рапполово кот.№31)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Принять основные технические и натуральные показатели.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Показатели | Ед. изм. | План организации | | | План органа регулирования | | | Заметки | | 2020 | 2021 | 2022 | 2020 | 2021 | 2022 | | Для потребителей муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 5 857,00 | 5 857,00 | 5 857,00 | 5 857,00 | 5 857,00 | 5 857,00 |  | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |  |  |  | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 213,30 | 213,30 | 213,30 | 213,30 | 213,30 | 213,30 |  | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 3,64 | 3,64 | 3,64 | 3,64 | 3,64 | 3,64 |  | | Отпуск с коллекторов | Гкал | 5 643,70 | 5 643,70 | 5 643,70 | 5 643,70 | 5 643,70 | 5 643,70 |  | | Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 5 643,70 | 5 643,70 | 5 643,70 | 5 643,70 | 5 643,70 | 5 643,70 |  | | Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |  |  |  | | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 625,80 | 625,80 | 625,80 | 625,80 | 625,80 | 625,80 |  | | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 |  | | Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 5 017,90 | 5 017,90 | 5 017,90 | 5 017,90 | 5 017,90 | 5 017,90 |  | | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  | | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Население | Гкал | 4 402,23 | 4 402,23 | 4 402,23 | 4 402,23 | 4 402,23 | 4 402,23 |  | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | В т.ч. отопление | Гкал | 4 402,23 | 4 402,23 | 4 402,23 | 4 402,23 | 4 402,23 | 4 402,23 |  | | 1 полугодие | Гкал | 2 530,50 | 2 530,50 | 2 530,50 | 2 530,50 | 2 530,50 | 2 530,50 |  | | 2 полугодие | Гкал | 1 871,73 | 1 871,73 | 1 871,73 | 1 871,73 | 1 871,73 | 1 871,73 |  | | Бюджетным | Гкал | 615,67 | 615,67 | 615,67 | 615,67 | 615,67 | 615,67 |  | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | В т.ч. отопление | Гкал | 615,67 | 615,67 | 615,67 | 615,67 | 615,67 | 615,67 |  | | Иным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Всего товарной | Гкал | 5 017,90 | 5 017,90 | 5 017,90 | 5 017,90 | 5 017,90 | 5 017,90 |  | | I полугодие | Гкал | 2 921,47 | 2 921,47 | 2 921,47 | 2 921,47 | 2 921,47 | 2 921,47 |  | | II полугодие | Гкал | 2 096,43 | 2 096,43 | 2 096,43 | 2 096,43 | 2 096,43 | 2 096,43 |  |   2. Принять статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Показатели | Ед. изм. | | План организации | | | План органа регулирования | | | Заметки | | 2020 | 2021 | 2022 | 2020 | 2021 | 2022 | | Для потребителей муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | 1 | Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1 | Топливо | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.1 | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | | т.у.т. | 1 173,01 | 1 173,01 | 1 173,01 | 1 124,54 | 1 124,54 | 1 124,54 |  | | 1.1.1.4 | Мазут | | т.у.т. | 909,97 | 909,97 | 909,97 | 909,97 | 909,97 | 909,97 |  | | 1.1.1.9 | Уголь | | т.у.т. | 263,03 | 263,03 | 263,03 | 214,56 | 214,56 | 214,56 |  | | 1.1.2 | Расход натурального топлива | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.2.4 | Мазут | | т | 664,21 | 664,21 | 664,21 | 664,21 | 664,21 | 664,21 |  | | 1.1.2.9 | Уголь | | т | 398,53 | 398,53 | 398,53 | 325,10 | 325,10 | 325,10 |  | | 1.1.3 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | | Кгут/Гкал | 200,27 | 200,27 | 200,27 | 192,00 | 192,00 | 192,00 |  | | 1.1.3.4 | Мазут | | Кгут/Гкал | 187,60 | 187,60 | 187,60 | 187,60 | 187,60 | 187,60 |  | | 1.1.3.9 | Уголь | | Кгут/Гкал | 261,36 | 261,36 | 261,36 | 213,20 | 213,20 | 213,20 |  | | 1.1.4 | Цена топлива | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.4.4 | Мазут | | руб/т | 19 153,76 | 19 728,38 | 20 320,23 | 14 864,60 | 15 310,54 | 15 769,85 |  | | 1.1.4.9 | Уголь | | руб/т | 5 255,17 | 5 468,38 | 5 691,79 | 5 255,17 | 5 445,91 | 5 609,29 |  | | 1.1.5 | Расходы на топливо, в т.ч.: | | тыс руб | 14 816,55 | 15 283,19 | 15 765,34 | 11 581,71 | 11 939,92 | 12 298,12 |  | | 1.1.5.4 | Мазут | | тыс руб | 12 722,19 | 13 103,85 | 13 496,97 | 9 873,27 | 10 169,47 | 10 474,55 |  | | 1.1.5.9 | Уголь | | тыс руб | 2 094,37 | 2 179,34 | 2 268,38 | 1 708,44 | 1 770,45 | 1 823,57 |  | | 1.2 | Электроэнергия | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.1 | Электроэнергия, всего | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.1.1 | Объем покупки э/э | | тыс.кВт.ч | 275,71 | 275,71 | 275,71 | 275,71 | 275,71 | 275,71 |  | | 1.2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | | руб./кВт.ч | 8,07 | 8,40 | 8,74 | 7,93 | 7,93 | 8,17 |  | | 1.2.1.3 | Расходы на покупку э/э | | тыс руб | 2 224,87 | 2 316,09 | 2 408,74 | 2 186,66 | 2 186,66 | 2 252,26 |  | | 1.2.2 | Электроэнергия на производство т/э | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.2.1 | Объем покупки э/э | | тыс.кВт.ч | 275,71 | 275,71 | 275,71 | 275,71 | 275,71 | 275,71 |  | | 1.2.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | | руб./кВт.ч | 8,07 | 8,40 | 8,74 | 7,93 | 7,93 | 8,17 |  | | 1.2.2.3 | Расходы на покупку э/э | | тыс руб | 2 224,87 | 2 316,09 | 2 408,74 | 2 186,66 | 2 186,66 | 2 252,26 |  | | 1.2.3 | Электроэнергия на производство теплоносителя | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.3.1 | Объем покупки э/э | | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.2.3.2 | Среднегодовой тариф на э/э | | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.2.3.3 | Расходы на покупку э/э | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3 | Водопотребление | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.1 | Объем воды | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.1.1 | Вода, всего | | тыс.м3 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |  | | 1.3.1.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | | тыс.м3 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |  | | 1.3.1.3 | Вода на ГВС | | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.2 | Удельный расход воды на выработку т/э | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.2.1 | Средний уд. расход | | м3/Гкал | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |  | | 1.3.2.2 | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | | м3/Гкал | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |  | | 1.3.2.3 | Уд. расход воды на ГВС | | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.3 | Себестоимость / тариф на воду | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.3.1 | Средняя себестоимость / тариф | | руб./м3 | 29,12 | 29,61 | 30,79 | 28,81 | 29,67 | 30,56 |  | | 1.3.3.2 | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | | руб./м3 | 29,12 | 29,61 | 30,79 | 28,81 | 29,67 | 30,56 |  | | 1.3.3.3 | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.4 | Расходы на воду | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.4.1 | Вода, всего | | тыс руб | 76,56 | 77,84 | 80,96 | 75,74 | 78,01 | 80,35 |  | | 1.3.4.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | | тыс руб | 76,56 | 77,84 | 80,96 | 75,74 | 78,01 | 80,35 |  | | 1.3.4.3 | Вода на ГВС | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4 | Водоотведение | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.4.1 | Объем водоотведения по предприятию | | тыс.м3 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |  | | 1.4.2 | Тариф за водоотведение | | руб./м3 | 38,29 | 38,93 | 40,49 | 37,55 | 38,68 | 39,84 |  | | 1.4.3 | Затраты на водоотведение | | тыс руб | 100,67 | 102,36 | 106,45 | 98,74 | 101,70 | 104,75 |  | | 1.5 | Покупка теплоэнергии | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.5.0.1 | Объемы покупки, в т.ч. | | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5.0.2 | Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | | руб /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5.0.3 | Расходы на покупку т/э, в т.ч.: | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.6 | Расходы на приобретения теплоносителя | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.7 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.8 | ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | | тыс руб | 17 218,66 | 17 779,48 | 18 361,49 | 13 942,85 | 14 306,29 | 14 735,48 |  | | 2 | Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.1 | Электроэнергия | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.1.1 | Объем покупки э/э | | тыс.кВт.ч | 36,41 | 36,41 | 36,41 | 36,41 | 36,41 | 36,41 |  | | 2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | | руб./кВт.ч | 8,07 | 8,40 | 8,74 | 7,93 | 8,17 | 8,41 |  | | 2.1.3 | Расходы на покупку э/э | | тыс руб | 293,81 | 305,86 | 318,09 | 288,77 | 297,43 | 306,35 |  | | 2.2 | ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии | | тыс руб | 293,81 | 305,86 | 318,09 | 288,77 | 297,43 | 306,35 |  | | 3 | ВСЕГО ресурсы | | тыс руб | 17 512,48 | 18 085,34 | 18 679,58 | 14 231,62 | 14 603,72 | 15 041,84 |  |   3. Принять основные статьи расходов регулируемой организации   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Показатели | Ед. изм. | План организации | | | | | План органа регулирования | | | Заметки | | 2020 | | 2021 | 2022 | | 2020 | 2021 | 2022 | | Для потребителей муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | 1 | Расчёт коэффициента индексации |  | |  |  | |  |  |  |  |  | | 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | | 3,00 | 3,70 | | 4,00 | 3,00 | 3,70 | 4,00 |  | | 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | 1,00 | 0,00 | | 0,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  | | 1.3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |  | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3.1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | | 6,78 | 6,78 | | 6,78 | 6,78 | 6,78 | 6,78 |  | | 1.4 | Индекс изменения количества активов (ИКА) передача |  | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | У.е. | | 12,19 | 12,19 | | 12,19 | 12,19 | 12,19 | 12,19 |  | | 1.4.2 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |  | | 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | | 1,02 | 1,04 | | 1,04 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 103 | | 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | | 1,02 | 1,04 | | 1,04 | 1,02 | 1,03 | 1,03 |  | | 2 | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс.руб. | | 42 962,20 | 44 341,62 | | 45 841,19 | 27 534,57 | 28 186,20 | 28 944,26 |  | | 2.1 | Операционные расходы | тыс.руб. | | 18 277,68 | 18 953,96 | | 19 712,12 | 8 486,73 | 8 712,73 | 8 970,62 |  | | 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс.руб. | | 7 465,86 | 7 608,18 | | 7 767,59 | 5 104,99 | 5 167,18 | 5 238,15 |  | | 2.3 | Ресурсы | тыс.руб. | | 17 218,66 | 17 779,48 | | 18 361,49 | 13 942,85 | 14 306,29 | 14 735,48 |  | | 3 | Итого расходы на передачу тепловой энергии | тыс.руб. | | 5 609,37 | 5 818,10 | | 6 050,82 | 1 078,98 | 1 108,69 | 1 141,63 |  | | 3.1 | Операционные расходы | тыс.руб. | | 5 130,42 | 5 320,24 | | 5 533,05 | 606,93 | 623,09 | 641,53 |  | | 3.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс.руб. | | 185,14 | 191,99 | | 199,67 | 183,29 | 188,17 | 193,74 |  | | 3.3 | Ресурсы | тыс.руб. | | 293,81 | 305,86 | | 318,09 | 288,77 | 297,43 | 306,35 |  | | 4 | Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | | 485,72 | 501,60 | | 518,92 | 189,45 | 194,50 | 200,26 |  | | 4.1 | нормативная прибыль | тыс.руб. | | 485,72 | 501,60 | | 518,92 | 189,45 | 194,50 | 200,26 |  | | 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | % | | 0,99 | 0,99 | | 0,99 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |  | | 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 47,36 | 48,62 | 50,06 |  | | 6 | Корректировка НВВ | тыс.руб. | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 7 | Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | тыс.руб. | | 49 057,29 | 50 661,31 | | 52 410,93 | 28 850,37 | 29 538,02 | 30 336,21 | 1 | | 7.1.1 | операционные расходы | тыс.руб. | | 23 408,10 | 24 274,20 | | 25 245,17 | 9 093,65 | 9 335,82 | 9 612,16 | 0 | | 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс.руб. | | 7 651,00 | 7 800,17 | | 7 967,26 | 5 335,65 | 5 403,98 | 5 481,96 | 0 | | 7.1.3 | ресурсы | тыс.руб. | | 17 512,48 | 18 085,34 | | 18 679,58 | 14 231,62 | 14 603,72 | 15 041,84 | 0 | | 7.1.4 | расходы из прибыли | тыс.руб. | | 485,72 | 501,60 | | 518,92 | 189,45 | 194,50 | 200,26 | 0 | | 7.2 | НВВ на теплоноситель | тыс.руб. | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | тыс.руб. | | 49 057,29 | 50 661,31 | | 52 410,93 | 28 850,37 | 29 538,02 | 30 336,21 |  | | 8 | НВВ без учета теплоносителя товарная: | тыс.руб. | | 49 057,29 | 50 661,31 | | 52 410,93 | 28 850,37 | 29 538,02 | 30 336,21 |  | | 8.1 | НВВ, I полугодие | тыс.руб. | | 28 561,64 | 28 561,64 | | 30 514,17 | 16 283,31 | 17 090,61 | 17 346,05 |  | | 8.2 | НВВ, II полугодие | тыс.руб. | | 20 495,65 | 22 099,67 | | 21 896,77 | 12 567,06 | 12 447,41 | 12 990,16 |  | | 9 | Тарифное меню |  | |  |  | |  |  |  |  |  | | 9.1 | Отопление, год | руб/Гкал | | 9 776,46 | 10 096,12 | | 10 444,79 | 5 749,49 | 5 886,53 | 6 045,60 | 1 | | 9.1.1 | I полугодие | руб/Гкал | | 9 776,46 | 9 776,46 | | 10 444,79 | 5 573,67 | 5 850,00 | 5 937,44 |  | | 9.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | | 9 776,46 | 10 541,58 | | 10 444,79 | 5 994,51 | 5 937,44 | 6 196,33 |  | | 9.1.3 | Рост II/I | % | | 100,00 | 107,83 | | 100,00 | 107,55 | 101,49 | 104,36 |  | | 10.1 | Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | | 9 776,46 | 10 096,12 | | 10 444,79 | 5 749,49 | 5 886,53 | 6 045,60 |  | | 10.1.1 | I полугодие | руб/Гкал | | 9 776,46 | 9 776,46 | | 10 444,79 | 5 573,67 | 5 850,00 | 5 937,44 |  | | 10.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | | 9 776,46 | 10 541,58 | | 10 444,79 | 5 994,51 | 5 937,44 | 6 196,33 |  | | 10.2 | Топливная составляющая | руб/Гкал | | 2 952,74 | 3 045,73 | | 3 141,82 | 2 308,08 | 2 379,47 | 2 450,85 | 1 812 | |
|  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2022 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 |
| Для потребителей муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 5 573,67 |  |  |  |  |  |
| 2 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 5 994,51 |  |  |  |  |  |
| 3 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 5 850,00 |  |  |  |  |  |
| 4 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 5 937,44 |  |  |  |  |  |
| 5 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 5 937,44 |  |  |  |  |  |
| 6 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 6 196,33 |  |  |  |  |  |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности МП «ТЭКК» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020 – 2022 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
| тыс. руб. | % | % |
| Для потребителей муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2020 | 9 093,65 | 1,0 | 0,66 |
| 2 | 2021 | - | 1,0 | 0,66 |
| 3 | 2022 | - | 1,0 | 0,66 |

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

**34. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые ОАО «УЖКХ» (Тихвинского района) на территории Тихвинского муниципального района на период 2020-2024 годов, в соответствии с заявлением ОАО «УЖКХ» (Тихвинского района) (исх. № 314 от 25.04.2019, вх. № КТ-1-2243/2019 от 25.04.2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7941/20109 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки, формирующей тарифы в сфере теплоснабжения для ОАО «УЖКХ» (Тихвинского района) на 2020-2024 гг., производился с учетом ограничений, определенных на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2020-2024 гг., а именно: индексов-дефляторов к уровню цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора и расходов предприятия в предыдущем периоде регулирования:   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование | 2020 г | 2021 г | 2022 г | 2023 г | 2024 г | | ИПЦ | 3,00 | 3,70 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | | Индекс эффективности операционных расходов | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | Уголь | 1,041 | 1,040 | 1,042 | 1,043 | 1,045 | | Дрова | 1,041 | 1,040 | 1,042 | 1,043 | 1,045 | | Электрическая энергия | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | | Природный газ с 01.07 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | | Мазут топочный | 1,008 | 1,000 | 1,019 | 1,019 | 1,017 |   С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075 необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.  В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду ЛенРТК проводит анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.  ОАО «УЖКХ» (Тихвинского района) в ЛенРТК представлен расчет выпадающих доходов, полученных организацией при реализации тепловой энергии потребителям Тихвинского муниципального района в 2018 г., объем выпадающих доходов составил по данным организации -104 828,46 тыс.руб.  ЛенРТК проведен анализ итогов деятельности предприятия от реализации тепловой энергии потребителям Тихвинского муниципального района за 2018 г. По результатам проведенного анализа ЛенРТК установлено, что убытки за 2018 г. (расходы, не компенсируемые доходами) составляют - 9 137,94 тыс.руб.  В расчет финансового результата приняты:  потери тепловой энергии в сетях снижены с 27,51% до плановых показателей 24,64%, непроизводительные потери составили-1 016,74Гкал;  расходы на энергоресурсы (топливо, электроэнергия) приняты на основании фактических показателей предприятия, подтвержденных данными бухгалтерской отчетности (счетами фактуры за 2018 г.)  - операционные расходы приняты на основании показателей 2016 г. и фактических коэффициентов индексации, рассчитанных с учетом фактического ИПЦ за 2017г.-103,7%, за 2018 г.102,9 и индексов эффективности операционных расходов. Операционные расходы принятые ЛенРТК в расчет финансового результата меньше фактических на -6 389,55 тыс.руб.;  - неподконтрольные расходы откорректированы на -1 672,10 тыс.руб. в связи с изменение ФОТ.  В результате произведенных корректировок отклонение фактических расходов от доходов за 2018 год составят - 9 137,94 тыс. руб.  Учитывая, что регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные ЛенРТК при установлении (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным ростом цен на топливо (уголь) указанные экономически обоснованные расходы регулируемой организации в соответствии с п.13 Постановления Правительства РФ №1075 включаются в необходимую валовую выручку.  В связи с тем что в соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 04.10.2019 год. №445 «Об Утверждении Порядка предоставления субсидий из областного бюджета Ленинградской области на возмещение части затрат теплоснабжающим организациям в связи с незапланированным ростом цен на жидкое топливо в 2018 году в рамках государственной программы Ленинградской области» ОАО "УЖКХ" получены субсидий на возмещение части затрат в связи с незапланированным ростом цен на уголь в размере 9 259,67 тыс. руб. В связи с чем финансовый результат деятельности предприятия от реализации тепловой энергии потребителям за фактически завершенный период 2018 года в НВВ 2020 года и последующие периоды регулирования не учитывается.  Расшифровка затрат на операционные, неподконтрольные, общехозяйственные расходы, ФОТ и прибыль приведена в приложении к экспертному заключению.  Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.  Предлагаемое тарифное решение:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «УЖКХ» (Тихвинского района) потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 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 | | | Для потребителей муниципальных образований «Борское сельское поселение, Ганьковское сельское поселение, Горское сельское поселение, Коськовское сельское поселение, Мелегежское сельское поселение, Пашозерское сельское поселение, Цвылевское сельское поселение, Шугозерское сельское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 6 747,39 |  | | |  | |  | |  | |  | | 2 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 6 747,39 |  | | |  | |  | |  | |  | | 3 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 6 573,93 |  | | |  | |  | |  | |  | | 4 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 6 573,93 |  | | |  | |  | |  | |  | | 5 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 6 509,95 |  | | |  | |  | |  | |  | | 6 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 6 509,95 |  | | |  | |  | |  | |  | | 7 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 6 509,95 |  | | |  | |  | |  | |  | | 8 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 7 053,60 |  | | |  | |  | |  | |  | | 9 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 6 961,64 |  | | |  | |  | |  | |  | | 10 | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 6 961,64 |  | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Тарифы на горячую воду, поставляемую ОАО «УЖКХ» (Тихвинского района) потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 гг. | | | | | | | | | | | № п/п | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м | | | Компонент на тепловую энергию | | | | Одноставочный, руб./Гкал | | | | Для потребителей муниципальных образований «Борское сельское поселение, Ганьковское сельское поселение, Горское сельское поселение, Коськовское сельское поселение, Мелегежское сельское поселение, Пашозерское сельское поселение, Цвылевское сельское поселение, Шугозерское сельское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | | | | | | | | | | 1 | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 31,41 | | | 6 747,39 | | | | 2 | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 36,46 | | | 6 747,39 | | | | 3 | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 33,94 | | | 6 573,93 | | | | 4 | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | 34,96 | | | 6 573,93 | | | | 5 | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 34,96 | | | 6 509,95 | | | | 6 | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 36,01 | | | 6 509,95 | | | | 7 | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 36,01 | | | 6 509,95 | | | | 8 | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 37,09 | | | 7 053,60 | | | | 9 | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 37,09 | | | 6 961,64 | | | | 10 | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 38,20 | | | 6 961,64 | | | |  | | | | | | | | | | | Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «УЖКХ» (Тихвинского района) потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 гг | | | | | | | | | | | № п/п | Год с календарной разбивкой | | Вид тарифа | | | Вид теплоносителя | | | | | вода | | | пар | | Для потребителей муниципальных образований «Борское сельское поселение, Ганьковское сельское поселение, Горское сельское поселение, Коськовское сельское поселение, Мелегежское сельское поселение, Пашозерское сельское поселение, Цвылевское сельское поселение, Шугозерское сельское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | 1 | c 01.01.2020 по 30.06.2020 | | Одноставочный тариф | | 31,41 | | |  | | | | 2 | c 01.07.2020 по 31.12.2020 | | Одноставочный тариф | | 36,46 | | |  | | | | 3 | c 01.01.2021 по 30.06.2021 | | Одноставочный тариф | | 33,94 | | |  | | | | 4 | c 01.07.2021 по 31.12.2021 | | Одноставочный тариф | | 34,96 | | |  | | | | 5 | c 01.01.2022 по 30.06.2022 | | Одноставочный тариф | | 34,96 | | |  | | | | 6 | c 01.07.2022 по 31.12.2022 | | Одноставочный тариф | | 36,01 | | |  | | | | 7 | c 01.01.2023 по 30.06.2023 | | Одноставочный тариф | | 36,01 | | |  | | | | 8 | c 01.07.2023 по 31.12.2023 | | Одноставочный тариф | | 37,09 | | |  | | | | 9 | c 01.01.2024 по 30.06.2024 | | Одноставочный тариф | | 37,09 | | |  | | | | 10 | c 01.07.2024 по 31.12.2024 | | Одноставочный тариф | | 38,20 | | |  | | | |
| Долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО «УЖКХ» (Тихвинского района) на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | | тыс. руб. | % | % | | Для потребителей муниципальных образований «Борское сельское поселение, Ганьковское сельское поселение, Горское сельское поселение, Коськовское сельское поселение, Мелегежское сельское поселение, Пашозерское сельское поселение, Цвылевское сельское поселение, Шугозерское сельское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области | | | | | | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | | | | |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | 2020 | 83 359,94 | 1,0 | 0,00 | | 2 | 2021 | - | 1,0 | 0,00 | | 3 | 2022 | - | 1,0 | 0,00 | | 4 | 2023 | - | 1,0 | 0,00 | | 5 | 2024 | - | 1,0 | 0,00 | |

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

**35. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Жилсервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию расчета уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Жилсервис» на территории Ленинградской области на период 2020-2024 годов, на основании п. 14 Правил установления регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения формирование тарифов на период 2020-2024 годов произведена ЛенРТК исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования и ограничений, предусмотренных показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2024 годы.

Приглашение на заседание Правления ЛенРТК Организации было направлено 02.12.2019   
№ КТ-3-4930/2019.

ООО «Жилсервис» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7882/2019 от 13.12.2019).

**Правление приняло решение:**

|  |
| --- |
|  |

Решение по «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района. Система теплоснабжения №1 (Закрытая четырехтрубная система теплоснабжения)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Принять основные технические и натуральные показатели.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Показатели | Ед. изм. | План организации | | | | | | | План органа регулирования | | | | | | | | | | Заметки | | 2020 | | 2021 | 2022 | | 2023 | 2024 | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | | Для потребителей муниципального образования «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 2 155,06 | 2 155,06 | | 2 155,06 | 2 155,06 | | 2 155,06 | | 2 155,06 | | 2 155,06 | | 2 155,06 | 2 155,06 | 2 155,06 | |  | | | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  |  |  | |  | | | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 27,76 | 27,76 | | 27,76 | 27,76 | | 27,76 | | 27,76 | | 27,76 | | 27,76 | 27,76 | 27,76 | |  | | | | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,29 | 1,29 | | 1,29 | 1,29 | | 1,29 | | 1,29 | | 1,29 | | 1,29 | 1,29 | 1,29 | |  | | | | Отпуск с коллекторов | Гкал | 2 127,30 | 2 127,30 | | 2 127,30 | 2 127,30 | | 2 127,30 | | 2 127,30 | | 2 127,30 | | 2 127,30 | 2 127,30 | 2 127,30 | |  | | | | Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | | | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 2 127,30 | 2 127,30 | | 2 127,30 | 2 127,30 | | 2 127,30 | | 2 127,30 | | 2 127,30 | | 2 127,30 | 2 127,30 | 2 127,30 | |  | | | | Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  |  |  | |  | | | | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 94,08 | 94,08 | | 94,08 | 94,08 | | 94,08 | | 94,08 | | 94,08 | | 94,08 | 94,08 | 94,08 | |  | | | | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 4,42 | 4,42 | | 4,42 | 4,42 | | 4,42 | | 4,42 | | 4,42 | | 4,42 | 4,42 | 4,42 | |  | | | | Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 2 033,23 | 2 033,23 | | 2 033,23 | 2 033,23 | | 2 033,23 | | 2 033,23 | | 2 033,23 | | 2 033,23 | 2 033,23 | 2 033,23 | |  | | | | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | | 100,00 | 100,00 | | 100,00 | | 100,00 | | 100,00 | | 100,00 | 100,00 | 100,00 | |  | | | | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | | | Население | Гкал | 2 033,23 | 2 033,23 | | 2 033,23 | 2 033,23 | | 2 033,23 | | 2 033,23 | | 2 033,23 | | 2 033,23 | 2 033,23 | 2 033,23 | |  | | | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 801,42 | 801,42 | | 801,42 | 801,42 | | 801,42 | | 801,42 | | 801,42 | | 801,42 | 801,42 | 801,42 | |  | | | | 1 полугодие | Гкал | 418,35 | 418,35 | | 418,35 | 418,35 | | 418,35 | | 418,35 | | 418,35 | | 418,35 | 418,35 | 418,35 | |  | | | | 2 полугодие | Гкал | 383,07 | 383,07 | | 383,07 | 383,07 | | 383,07 | | 383,07 | | 383,07 | | 383,07 | 383,07 | 383,07 | |  | | | | В т.ч. отопление | Гкал | 1 231,80 | 1 231,80 | | 1 231,80 | 1 231,80 | | 1 231,80 | | 1 231,80 | | 1 231,80 | | 1 231,80 | 1 231,80 | 1 231,80 | |  | | | | 1 полугодие | Гкал | 817,50 | 817,50 | | 817,50 | 817,50 | | 817,50 | | 798,50 | | 817,50 | | 817,50 | 817,50 | 817,50 | |  | | | | 2 полугодие | Гкал | 414,30 | 414,30 | | 414,30 | 414,30 | | 414,30 | | 433,30 | | 414,30 | | 414,30 | 414,30 | 414,30 | |  | | | | Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | | | В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | | | Иным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | | | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | | | В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | | | Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | | | Всего товарной | Гкал | 2 033,23 | 2 033,23 | | 2 033,23 | 2 033,23 | | 2 033,23 | | 2 033,23 | | 2 033,23 | | 2 033,23 | 2 033,23 | 2 033,23 | |  | | | | I полугодие | Гкал | 1 235,85 | 1 235,85 | | 1 235,85 | 1 235,85 | | 1 235,85 | | 1 216,85 | | 1 235,85 | | 1 235,85 | 1 235,85 | 1 235,85 | |  | | | | II полугодие | Гкал | 797,37 | 797,37 | | 797,37 | 797,37 | | 797,37 | | 816,37 | | 797,37 | | 797,37 | 797,37 | 797,37 | |  | | |   2. Принять статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Показатели | Ед. изм. | План организации | | | | | План органа регулирования | | | | | Заметки | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | Для потребителей муниципального образования «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1 | Топливо |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.1 | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | т.у.т. | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 |  | | 1.1.1.1 | Природный газ | т.у.т. | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 | 326,59 |  | | 1.1.2 | Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.2.1 | Природный газ | тыс м3 | 286,49 | 286,49 | 286,49 | 286,49 | 286,49 | 289,02 | 289,02 | 289,02 | 289,02 | 289,02 |  | | 1.1.3 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 |  | | 1.1.3.1 | Природный газ | Кгут/Гкал | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 | 151,55 |  | | 1.1.4 | Цена топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.1.4.1 | Природный газ | руб/тыс м3 | 6 572,27 | 6 769,44 | 6 972,52 | 7 181,70 | 7 397,15 | 6 609,42 | 6 807,70 | 7 011,93 | 7 222,29 | 7 438,96 |  | | 1.1.5 | Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс руб | 1 882,87 | 1 939,35 | 1 997,54 | 2 057,46 | 2 119,18 | 1 910,27 | 1 967,57 | 2 026,60 | 2 087,40 | 2 150,02 |  | | 1.1.5.1 | Природный газ | тыс руб | 1 882,87 | 1 939,35 | 1 997,54 | 2 057,46 | 2 119,18 | 1 910,27 | 1 967,57 | 2 026,60 | 2 087,40 | 2 150,02 |  | | 1.2 | Электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.1 | Электроэнергия, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 |  | | 1.2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 3,76 | 3,87 | 3,99 | 4,11 | 4,23 | 3,67 | 3,78 | 3,89 | 4,01 | 4,13 |  | | 1.2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 267,34 | 275,36 | 283,62 | 292,13 | 300,90 | 260,87 | 268,69 | 276,75 | 285,06 | 293,61 |  | | 1.2.2 | Электроэнергия на производство т/э |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.2.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 | 71,14 |  | | 1.2.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 3,76 | 3,87 | 3,99 | 4,11 | 4,23 | 3,67 | 3,78 | 3,89 | 4,01 | 4,13 |  | | 1.2.2.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 267,34 | 275,36 | 283,62 | 292,13 | 300,90 | 260,87 | 268,69 | 276,75 | 285,06 | 293,61 |  | | 1.2.3 | Электроэнергия на производство теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.2.3.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.2.3.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.2.3.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.3 | Водопотребление |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.1 | Объем воды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.1.1 | Вода, всего | тыс.м3 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | 7,35 |  | | 1.3.1.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |  | | 1.3.1.3 | Вода на ГВС | тыс.м3 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 |  | | 1.3.2 | Удельный расход воды на выработку т/э |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.2.1 | Средний уд. расход | м3/Гкал | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |  | | 1.3.2.2 | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |  | | 1.3.2.3 | Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 |  | | 1.3.3 | Себестоимость / тариф на воду |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.3.1 | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 83,76 | 86,27 | 88,86 | 91,53 | 94,27 | 100,38 | 101,79 | 104,84 | 107,99 | 111,23 |  | | 1.3.3.2 | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 83,76 | 86,27 | 88,86 | 91,53 | 94,27 | 100,38 | 101,79 | 104,84 | 107,99 | 111,23 |  | | 1.3.3.3 | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | руб./м3 | 83,76 | 86,27 | 88,86 | 91,53 | 94,27 | 100,38 | 101,79 | 104,84 | 107,99 | 111,23 |  | | 1.3.4 | Расходы на воду |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.3.4.1 | Вода, всего | тыс руб | 615,70 | 634,17 | 653,20 | 672,79 | 692,98 | 737,87 | 748,23 | 770,68 | 793,80 | 817,61 |  | | 1.3.4.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс руб | 57,62 | 59,35 | 61,13 | 62,97 | 64,86 | 69,06 | 70,03 | 72,13 | 74,29 | 76,52 |  | | 1.3.4.3 | Вода на ГВС | тыс руб | 558,08 | 574,82 | 592,06 | 609,82 | 628,12 | 668,81 | 678,20 | 698,55 | 719,51 | 741,09 |  | | 1.4 | Водоотведение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.4.1 | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4.2 | Тариф за водоотведение | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.4.3 | Затраты на водоотведение | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5 | Покупка теплоэнергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1.5.0.1 | Объемы покупки, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5.0.2 | Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | руб /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.5.0.3 | Расходы на покупку т/э, в т.ч.: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.6 | Расходы на приобретения теплоносителя | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.7 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 1.8 | ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | тыс руб | 2 765,91 | 2 848,89 | 2 934,35 | 3 022,39 | 3 113,06 | 2 909,01 | 2 984,50 | 3 074,03 | 3 166,26 | 3 261,24 |  | | 2 | Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.1 | Электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 2.1.3 | Расходы на покупку э/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 2.2 | ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | 3 | ВСЕГО ресурсы | тыс руб | 2 765,91 | 2 848,89 | 2 934,35 | 3 022,39 | 3 113,06 | 2 909,01 | 2 984,50 | 3 074,03 | 3 166,26 | 3 261,24 |  |   3. Принять основные статьи расходов регулируемой организации   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | | Показатели | | Ед. изм. | | План организации | | | | | | План органа регулирования | | | | | Заметки | | | | 2020 | 2021 | | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | Для потребителей муниципального образования «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | Расчёт коэффициента индексации | |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  | | 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | | % | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 3,70 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | |  | | 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | | % | | 1,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | |  | | 1.3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) производство | |  | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 1.3.1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | | Гкал/ч | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | |  | | 1.4 | Индекс изменения количества активов (ИКА) передача | |  | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 1.4.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | | У.е. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 1.4.2 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | |  | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | |  | | 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) | |  | | 1,04 | | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | 1,00 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | |  | | 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) | |  | | 1,04 | | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | 1,00 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | |  | | 2 | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | | тыс.руб. | | 6 001,31 | | 6 084,29 | 6 169,76 | | 6 257,79 | 6 348,46 | 5 869,97 | 6 020,26 | 6 195,14 | 6 375,24 | 6 560,71 | |  | | 2.1 | Операционные расходы | | тыс.руб. | | 2 517,26 | | 2 517,26 | 2 517,26 | | 2 517,26 | 2 517,26 | 2 298,72 | 2 359,93 | 2 429,79 | 2 501,71 | 2 575,76 | |  | | 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | | тыс.руб. | | 718,14 | | 718,14 | 718,14 | | 718,14 | 718,14 | 662,24 | 675,83 | 691,32 | 707,28 | 723,71 | |  | | 2.3 | Ресурсы | | тыс.руб. | | 2 765,91 | | 2 848,89 | 2 934,35 | | 3 022,39 | 3 113,06 | 2 909,01 | 2 984,50 | 3 074,03 | 3 166,26 | 3 261,24 | |  | | 3 | Итого расходы на передачу тепловой энергии | | тыс.руб. | | 466,05 | | 466,05 | 466,05 | | 466,05 | 466,05 | 289,37 | 297,07 | 305,87 | 314,92 | 324,24 | |  | | 3.1 | Операционные расходы | | тыс.руб. | | 370,21 | | 370,21 | 370,21 | | 370,21 | 370,21 | 233,80 | 240,03 | 247,13 | 254,45 | 261,98 | |  | | 3.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | | тыс.руб. | | 95,84 | | 95,84 | 95,84 | | 95,84 | 95,84 | 55,56 | 57,04 | 58,73 | 60,47 | 62,26 | |  | | 3.3 | Ресурсы | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 4 | Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 4.1 | нормативная прибыль | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | | % | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | | % | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 5 | Налог на прибыль | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 6 | Корректировка НВВ | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 7 | Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) | |  | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | | тыс.руб. | | 6 467,37 | | 6 550,35 | 6 635,81 | | 6 723,84 | 6 814,51 | 6 159,33 | 6 317,33 | 6 501,01 | 6 690,16 | 6 884,95 | |  | | 7.1.1 | операционные расходы | | тыс.руб. | | 2 887,47 | | 2 887,47 | 2 887,47 | | 2 887,47 | 2 887,47 | 2 532,52 | 2 599,96 | 2 676,92 | 2 756,16 | 2 837,74 | |  | | 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | | тыс.руб. | | 813,98 | | 813,98 | 813,98 | | 813,98 | 813,98 | 717,81 | 732,87 | 750,06 | 767,75 | 785,97 | |  | | 7.1.3 | ресурсы | | тыс.руб. | | 2 765,91 | | 2 848,89 | 2 934,35 | | 3 022,39 | 3 113,06 | 2 909,01 | 2 984,50 | 3 074,03 | 3 166,26 | 3 261,24 | |  | | 7.1.4 | расходы из прибыли | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |  | | 7.2 | НВВ на теплоноситель | | тыс.руб. | | 558,08 | | 574,82 | 592,06 | | 609,82 | 628,12 | 668,81 | 678,20 | 698,55 | 719,51 | 741,09 | |  | | 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | | тыс.руб. | | 5 909,29 | | 5 975,53 | 6 043,75 | | 6 114,02 | 6 186,39 | 5 490,52 | 5 639,12 | 5 802,46 | 5 970,66 | 6 143,86 | |  | | 8 | НВВ без учета теплоносителя товарная: | | тыс.руб. | | 5 909,29 | | 5 975,53 | 6 043,75 | | 6 114,02 | 6 186,39 | 5 490,52 | 5 639,12 | 5 802,46 | 5 970,66 | 6 143,86 | |  | | 8.1 | НВВ, I полугодие | | тыс.руб. | | 3 397,01 | | 3 893,79 | 3 226,49 | | 4 366,49 | 2 708,51 | 3 285,99 | 3 337,29 | 3 567,62 | 3 463,79 | 3 885,41 | |  | | 8.2 | НВВ, II полугодие | | тыс.руб. | | 2 512,28 | | 2 081,73 | 2 817,26 | | 1 747,53 | 3 477,89 | 2 204,53 | 2 301,83 | 2 234,84 | 2 506,87 | 2 258,45 | |  | | 9 | Тарифное меню | |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  | | 9.1 | Отопление, год | | руб/Гкал | | 2 906,36 | | 2 938,94 | 2 972,49 | | 3 007,05 | 3 042,65 | 2 700,40 | 2 773,49 | 2 853,82 | 2 936,54 | 3 021,73 | | 2 250 | | 9.1.1 | I полугодие | | руб/Гкал | | 2 748,72 | | 3 150,69 | 2 610,74 | | 3 533,18 | 2 191,61 | 2 700,40 | 2 700,40 | 2 886,77 | 2 802,75 | 3 143,91 | | 2 250 | | 9.1.2 | II полугодие | | руб/Гкал | | 3 150,69 | | 2 610,74 | 3 533,18 | | 2 191,61 | 4 361,68 | 2 700,40 | 2 886,77 | 2 802,75 | 3 143,91 | 2 832,37 | | 2 250 | | 9.1.3 | Рост II/I | | % | | 114,62 | | 82,86 | 135,33 | | 62,03 | 199,02 | 100,00 | 106,90 | 97,09 | 112,17 | 90,09 | |  | | 10.1 | Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | | руб/Гкал | | 2 906,36 | | 2 938,94 | 2 972,49 | | 3 007,05 | 3 042,65 | 2 700,40 | 2 773,49 | 2 853,82 | 2 936,54 | 3 021,73 | |  | | 10.1.1 | I полугодие | | руб/Гкал | | 2 748,72 | | 3 150,69 | 2 610,74 | | 3 533,18 | 2 191,61 | 2 700,40 | 2 700,40 | 2 886,77 | 2 802,75 | 3 143,91 | |  | | 10.1.2 | II полугодие | | руб/Гкал | | 3 150,69 | | 2 610,74 | 3 533,18 | | 2 191,61 | 4 361,68 | 2 700,40 | 2 886,77 | 2 802,75 | 3 143,91 | 2 832,37 | |  | | 10.2 | Топливная составляющая | | руб/Гкал | | 926,05 | | 953,83 | 982,45 | | 1 011,92 | 1 042,28 | 939,52 | 967,71 | 996,74 | 1 026,64 | 1 057,44 | | 783 | |
|  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Жилсервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 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 |
| Для потребителей муниципального образования «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 700,40 |  |  |  |  |  |
| 2 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 700,40 |  |  |  |  |  |
| 3 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2 700,40 |  |  |  |  |  |
| 4 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2 886,77 |  |  |  |  |  |
| 5 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 886,77 |  |  |  |  |  |
| 6 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2 802,75 |  |  |  |  |  |
| 7 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2 802,75 |  |  |  |  |  |
| 8 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 3 143,91 |  |  |  |  |  |
| 9 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 3 143,91 |  |  |  |  |  |
| 10 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2 832,37 |  |  |  |  |  |

\* 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 ООО "Жилсервис" потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 гг | | | |
| № п/п | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| Для потребителей муниципального образования «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | | |
| 1 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 100,38 | 2 700,40 |
| 2 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 100,38 | 2 700,40 |
| 3 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 101,79 | 2 700,40 |
| 4 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 101,79 | 2 886,77 |
| 5 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 104,84 | 2 886,77 |
| 6 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 104,84 | 2 802,75 |
| 7 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 107,99 | 2 802,75 |
| 8 | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 107,99 | 3 143,91 |
| 9 | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 111,23 | 3 143,91 |
| 10 | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 111,23 | 2 832,37 |

|  |
| --- |
| \* 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 теплоноситель, поставляемый ООО «Жилсервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 гг.: | | | | |
| № п/п | Год с календарной разбивкой | Вид тарифа | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| Для потребителей муниципального образования «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | c 01.01.2020 по 30.06.2020 | Одноставочный тариф | 100,38 |  |
| 2 | c 01.07.2020 по 31.12.2020 | Одноставочный тариф | 100,38 |  |
| 3 | c 01.01.2021 по 30.06.2021 | Одноставочный тариф | 101,79 |  |
| 4 | c 01.07.2021 по 31.12.2021 | Одноставочный тариф | 101,79 |  |
| 5 | c 01.01.2022 по 30.06.2022 | Одноставочный тариф | 104,84 |  |
| 6 | c 01.07.2022 по 31.12.2022 | Одноставочный тариф | 104,84 |  |
| 7 | c 01.01.2023 по 30.06.2023 | Одноставочный тариф | 107,99 |  |
| 8 | c 01.07.2023 по 31.12.2023 | Одноставочный тариф | 107,99 |  |
| 9 | c 01.01.2024 по 30.06.2024 | Одноставочный тариф | 111,23 |  |
| 10 | c 01.07.2024 по 31.12.2024 | Одноставочный тариф | 111,23 |  |

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Жилсервис» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
| тыс. руб. | % | % |
| Для потребителей муниципального образования «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2020 | 2 532,52 | 1,0 | 0,00 |
| 2 | 2021 | - | 1,0 | 0,00 |
| 3 | 2022 | - | 1,0 | 0,00 |
| 4 | 2023 | - | 1,0 | 0,00 |
| 5 | 2024 | - | 1,0 | 0,00 |

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

**36. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 481-п «Об установлении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям в 2019-2023 годах и долгосрочных параметров регулирования»** 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 открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению-структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению- филиала ОАО «РЖД» на территории Ленинградской области на период 2020 года, в соответствии с заявлением ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению-структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению- филиала ОАО «РЖД») – (далее ОАО «РЖД») от 25.04.2019 исх. № 128 (вх. № КТ-1-2791/2019 от 14.05.2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7959/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2018 г.** | **План 2019 г.** | **На период регулирования 2020 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 34 557,60 | 46 694,40 | 34 557,60 | 46 694,46 |  |
| 1 полугодие |  |  | 30 137,74 |  |  |  |
| 2 полугодие |  |  | 16 556,72 |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 1 768,90 | 2 367,40 | 1 768,90 | 2 367,41 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 5,12 | 5,07 | 5,12 | 5,07 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 32 788,70 | 44 327,00 | 32 788,70 | 44 327,05 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  | 0,00 |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал |  | 44 327,00 |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 2 588,90 | 815,60 | 2 588,94 | 815,62 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 7,90 | 1,84 | 7,90 | 1,84 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 30 199,80 | 43 511,40 | 30 199,76 | 43 511,43 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 19,98 | 16,39 | 19,98 | 16,39 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 24 165,60 | 36 379,90 | 24 165,56 | 36 379,91 |  |
| **Население** | **Гкал** |  | 0,00 |  |  |  |
| **Бюджетные потребители** | **Гкал** |  | **1 543,20** | **715,89** | **1 543,20** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 1 010,40 | 511,96 | 1 010,40 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 532,81 | 203,93 | 532,81 |  |
| **Прочие потребители** | **Гкал** |  | **5 588,30** | **5 318,31** | **5 588,30** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 3 592,46 | 3 166,36 | 3 592,46 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 1 995,86 | 2 151,95 | 1 995,86 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **6 034,20** | **7 131,50** | **6 034,20** | **7 131,52** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | 3 678,40 | 4 602,86 | 3 678,32 | 4 602,86 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | 2 355,90 | 2 528,67 | 2 355,88 | 2 528,67 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Мазут | т | 4 237,72 | 5 521,53 | 4 237,72 | 5 521,53 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5 805,68 | 7 564,49 | 5 805,68 | 7 564,50 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 168,00 | 162,00 | 168,00 | 162,00 |  |
| Топливная составляющая |  | 2 055,08 | 2 347,62 | 2 496,95 | 1 886,30 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 139,64 | 81,72 | 139,64 | 81,72 |  |
| Уд. расход воды на производство ТЭ | м3/Гкал | 4,04 | 1,75 | 4,04 | 1,75 |
| Расход электроэнергии на производство ТЭ | тыс кВт.ч | 1 678,14 | 1 804,27 | 1 678,14 | 1 804,27 |  |
| Уд. расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 48,56 | 38,64 | 48,56 | 38,64 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | | | Версия регулятора |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2020 год |
| Факт | План (утверждённый органами регулирования) | План | План |
| 2 | 3 | 5 | 6 | 8 |  |
| Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | Тыс руб | 120 214,19 | 129 751,10 | 133 371,41 | 109 843,16 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 28 979,93 | 8 576,10 | 29 213,15 | 8 745,05 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 11 496,68 | 4 506,62 | 10 039,28 | 4 261,74 |
| Ресурсы | Тыс руб | 79 737,59 | 116 668,39 | 94 118,97 | 96 836,37 |
| Итого расходы на передачу тепловой энергии | Тыс руб | 7 958,72 | 2 438,38 | 7 096,74 | 2 469,52 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 6 402,95 | 1 885,43 | 5 781,17 | 1 922,57 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 1 555,77 | 552,94 | 1 315,57 | 546,95 |
| Ресурсы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 128 172,92 | 132 189,48 | 140 468,15 | 112 312,69 |
| операционные расходы | Тыс руб | 35 382,88 | 10 461,53 | 34 994,33 | 10 667,62 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 13 052,45 | 5 059,56 | 11 354,85 | 4 808,69 |
| ресурсы | Тыс руб | 79 737,59 | 116 668,39 | 94 118,97 | 96 836,37 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 128 172,92 | 132 189,48 | 140 468,15 | 112 312,69 |
| НВВ по конечным потребителям с коллекторов | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс руб | 25 610,14 | 21 665,80 | 28 066,88 | 18 408,05 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб |  | 12 615,47 | 13 165,05 | 11 829,35 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб |  | 9 050,33 | 14 901,83 | 6 578,70 |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям в 2019-2023 годах (кроме населения):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 |
| 4 | Для потребителей муниципального образования «Город Волхов» Волховского района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | | 2740,79 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | | 3579,09 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 2570,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 2601,65 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 3110,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | 3207,93 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 3207,93 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 3309,52 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 3309,52 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 3420,47 | - | - | - | - | - |

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

**37. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 483-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые ООО «Промэнерго» на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ООО «Промэнерго» (письмо от 23.04.2019 исх. № 128 (вх. от 26.04.2019 года № КТ-1-2314/19) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7960/2019 от 17.12.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2018 г.** | **План 2019г.** | **На период регулирования 2019 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 41 097,30 | 40 617,60 | 36 980,09 | 40 129,23 |  |
| 1 полугодие |  |  | 23 654,50 |  |  |  |
| 2 полугодие |  |  | 16 963,04 |  |  |  |
| Теплоэнергия на собст.нужды источника теплоснабжения | Гкал | 709,80 | 682,40 | 622,70 | 674,17 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,73 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 40 387,50 | 39 935,20 | 36 357,39 | 39 455,06 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  | 0,00 |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 40 387,50 | 39 935,20 | 36 357,39 | 39 455,06 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 5 250,40 | 3 194,80 | 4 127,51 | 3 156,40 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 13,00 | 8,00 | 11,35 | 8,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 35 137,10 | 36 740,40 | 32 229,88 | 36 298,65 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| **Население** | **Гкал** | 11 779,20 | 9 770,90 | 10 336,15 | 10 336,15 |  |
| ***В.т.ч. ГВС*** | ***Гкал*** | 777,90 | 837,80 | 0,00 | 837,80 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 418,90 |  |  |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 418,90 |  |  |  |
| ***В т.ч. отопление*** | ***Гкал*** | 11 001,30 | 8 933,10 | 10 336,15 | 9 498,34 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 5 512,16 |  |  |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 3 420,89 |  |  |  |
| **Бюджетные потребители** | **Гкал** | 18 754,20 | 22 344,00 | 17 562,54 | 20 826,39 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 12 411,12 |  |  |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 9 932,89 |  |  |  |
| **Прочие потребители** | **Гкал** | 4 603,70 | 4 625,50 | 4 331,19 | 5 136,11 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 3 054,36 |  |  |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 1 571,14 |  |  |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 35 137,10 | 36 740,40 | 32 229,88 | 36 298,65 | Объем отпуска ТЭ был принят на основании анализа 3 лет фактически отпущенной ТЭ |
| *1 полугодие* | *Гкал* | 21 819,70 | 21 396,54 | 18 941,27 | 21 206,24 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | 13 317,50 | 15 343,82 | 13 288,61 | 15 092,41 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 5 697,45 | 5 416,51 | 4 932,01 | 5 351,37 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 6 591,95 | 6 266,90 | 5 706,33 | 6 191,53 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 160,40 | 154,29 | 160,43 | 154,29 | В соответствии с режимными картами |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 865,16 | 789,88 | 874,62 | 807,08 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 271,20 | 135,18 | 271,20 | 147,63 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 6,60 | 3,33 | 7,62 | 3,68 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 1 124,09 | 812,35 | 1 124,09 | 802,58 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 27,35 | 20,00 | 31,60 | 20,00 | По плановому показателю 2019 г |

Принять основные статьи расходов регулируемой организации

| **№ п/п** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | | | **Версия регулятора** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2020 год** |
| **Факт** | **План (утверждённый органами регулирования)** | **План** | **План** |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 8 |  |
| **1** | **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  |  | 3,40 | 3,00 |
| Без имени-1   |  | | --- | | 1.2 | | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  |  | 1,00 | 1,00 |
| 1.3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 18,94 | 18,94 | 18,94 | 18,94 |
| 1.4 | Индекс изменения количества активов (ИКА) передача |  |  |  |  |  |
| 1.4.2 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  |  | 1,04 | 1,02 | 1,02 |
| 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  |  | 1,04 | 1,02 | 1,02 |
| **2** | **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **95 822,25** | **79 808,76** | **123 606,39** | **80 989,10** |
| 2.1 | Операционные расходы | Тыс руб | 30 439,08 | 28 873,69 | 33 486,53 | 29 442,50 |
| 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 12 139,56 | 9 349,89 | 37 126,44 | 9 103,44 |
| 2.3 | Ресурсы | Тыс руб | 53 243,62 | 41 585,18 | 52 993,42 | 42 443,17 |
| **3** | **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **5 823,86** | **8 123,05** | **6 414,35** | **7 793,67** |
| 3.1 | Операционные расходы | Тыс руб | 4 053,69 | 6 026,98 | 4 740,09 | 6 145,71 |
| 3.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 1 770,16 | 2 096,07 | 1 674,26 | 1 647,97 |
| 3.3 | Ресурсы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **4** | **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 0,00 | 2 945,58 | 6 796,67 | 2 974,34 |
| 4.1 | нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 2 636,77 | 0,00 |
| 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 | 2,00 | 0,00 |
| 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 2 945,58 | 4 159,90 | 2 974,34 |
| 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли | **%** | 0,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| **5** | **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **7** | **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |
| 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 101 646,11 | 90 877,39 | 136 817,42 | 91 757,11 |
| 7.1.1 | операционные расходы | Тыс руб | 34 492,77 | 34 900,66 | 38 226,62 | 35 588,21 |
| 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 13 909,72 | 11 445,97 | 38 800,70 | 10 751,40 |
| 7.1.3 | ресурсы | Тыс руб | 53 243,62 | 41 585,18 | 52 993,42 | 42 443,17 |
| 7.1.4 | расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 2 945,58 | 6 796,67 | 2 974,34 |
| 7.2 | НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 5 609,35 | 5 277,40 | 6 122,16 | 5 859,84 |
| 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 96 036,76 | 85 599,99 | 130 695,26 | 85 897,28 |
| **7.4** | **НВВ по конечным потребителям с коллекторов** | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.4.1 | НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.4.2 | НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **8** | **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 96 036,76 | 85 599,99 | 130 695,26 | 85 897,28 |
| 8.1 | НВВ, I полугодие | Тыс руб |  | 49 737,97 | 44 270,39 | 49 564,30 |
| 8.2 | НВВ, II полугодие | Тыс руб |  | 35 862,02 | 86 424,87 | 36 332,98 |
| **9** | **Баланс производства** |  |  |  |  |  |
| 9.1 | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 41 097,30 | 40 617,60 | 36 980,09 | 40 129,23 |
| 9.2 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |
| 9.2.1 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 709,80 | 682,40 | 622,70 | 674,17 |
| 9.2.2 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,73 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 9.3 | Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 40 387,50 | 39 935,20 | 36 357,39 | 39 455,06 |
| 9.3.I | I полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 21 253,51 | 23 050,27 |
| 9.3.II | II полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 15 103,88 | 16 404,79 |
| 9.3.1 | Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.3.1.I | I полугодие | Гкал |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 9.3.1.II | II полугодие | Гкал |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 9.3.2 | Отпуск от источника в сеть | Гкал | 40 387,50 | 39 935,20 | 36 357,39 | 39 455,06 |
| 9.3.2.I | I полугодие | Гкал |  |  | 21 253,51 | 23 050,27 |
| 9.3.2.II | II полугодие | Гкал |  |  | 15 103,88 | 16 404,79 |
| 9.4 | Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.5 | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 40 387,50 | 39 935,20 | 36 357,39 | 39 455,06 |
| 9.6 | Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |
| 9.6.1 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 5 250,40 | 3 194,80 | 4 127,51 | 3 156,40 |
| 9.6.2 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 13,00 | 8,00 | 11,35 | 8,00 |
| 9.7 | Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 35 137,10 | 36 740,40 | 32 229,88 | 36 298,65 |
| 9.7.1 | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 9.7.2 | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.7.3 | Непроизводительные потери |  |  |  |  |  |
| 9.7.4 | Население | Гкал | 11 779,20 | 9 770,90 | 10 336,15 | 10 336,15 |
| 9.7.4.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 777,90 | 837,80 | 0,00 | 837,80 |
| 9.7.4.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 11 001,30 | 8 933,10 | 10 336,15 | 9 498,34 |
| 9.7.5 | Бюджетным | Гкал | 18 754,20 | 22 344,00 | 17 562,54 | 20 826,39 |
| 9.7.5.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 7 196,90 | 7 640,10 | 6 104,43 | 7 238,89 |
| 9.7.5.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 11 557,30 | 14 703,90 | 11 458,11 | 13 587,50 |
| 9.7.6 | Иным потребителям | Гкал | 4 603,70 | 4 625,50 | 4 331,19 | 5 136,11 |
| 9.7.6.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.7.6.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 4 603,70 | 4 625,50 | 4 331,19 | 5 136,11 |
| 9.7.7 | Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.7.7 | **Добавить организацию-перепродавца** |  |  |  |  |  |
| 9.8 | Всего товарной из сети | Гкал | 35 137,10 | 36 740,40 | 32 229,88 | 36 298,65 |
| 9.8.1 | I полугодие | Гкал | 21 819,70 | 21 396,54 | 18 941,27 | 21 206,24 |
| 9.8.2 | II полугодие | Гкал | 13 317,50 | 15 343,82 | 13 288,61 | 15 092,41 |
| 9.9 | Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 35 137,10 | 36 740,40 | 32 229,88 | 36 298,65 |
| 9.9.1 | I полугодие | Гкал | 21 819,70 | 21 396,54 | 18 941,27 | 21 206,24 |
| 9.9.2 | II полугодие | Гкал | 13 317,50 | 15 343,82 | 13 288,61 | 15 092,41 |
| **10** | **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |
| **10.1** | **Тарифы с коллекторов** | **руб/Гкал** | **2 233,68** | **1 933,25** | **3 409,09** | **1 972,94** |
| 10.1.1 | I полугодие | руб/Гкал |  |  |  |  |
| 10.1.2 | II полугодие | руб/Гкал | 0,00 | 0,00 | 8 206,21 | 4 745,11 |
| 10.2 | Тарифы из сети | руб/Гкал |  |  |  |  |
| 10.3 | Отопление, год | руб/Гкал | 2 733,20 | 2 329,86 | 4 055,10 | 2 366,40 |
| 10.3.1 | I полугодие | руб/Гкал | 2 320,54 | 2 324,58 | 2 337,25 | 2 337,25 |
| 10.3.2 | II полугодие | руб/Гкал | 2 324,58 | 2 337,25 | 6 503,68 | 2 407,37 |
| 10.4 | Рост II/I | % |  |  | 278,26 | 103,00 |
| 10.5 | Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 2 733,20 | 2 329,86 | 4 055,10 | 2 366,40 |
| 10.5.1 | I полугодие | руб/Гкал | 48,55 | 50,17 | 2 337,25 | 2 337,25 |
| 10.5.2 | II полугодие | руб/Гкал | 50,17 | 53,70 | 6 503,68 | 2 407,37 |
| 10.6 | Топливная составляющая | руб/Гкал | 865,16 | 789,88 | 874,62 | 807,08 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 2 337,25 | | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 2 407,37 | | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 53,70 | 2 337,25 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 55,85 | 2 407,37 |

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

**38. По вопросам повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2020 год»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения экспертного заключения по экономическому обоснованию расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 Мпа и выпадающих доходов газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 год, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградской области» (вх. ЛенРТК от 26.09.2019 № КТ-1-5547/2019) и заявлением ООО «ПетербургГаз» (вх. ЛенРТК от 28.09.2018 № КТ-1-5225/2018).

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

- плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 52 447,72 рублей (без НДС).

- плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для прочих Заявителей), в размере 47 503,26 руб. (в том числе НДС 20% (7 917,21 руб.)).

- плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «ПетербургГаз» на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), определена ЛенРТК в размере 17 447,15 руб. (без НДС).

- плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «ПетербургГаз» на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для прочих Заявителей), определена ЛенРТК в размере 20 936,58 руб. (в том числе НДС 20% (3 489,43 руб.)).

Указанные размеры платы применяются при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительных организаций (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз) Ленинградской области на территории Ленинградской области, с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, за исключением случаев, когда отсутствует необходимость строительства исполнителем сети газораспределения до границ земельного участка заявителя.

Выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (по итогам хозяйственной деятельности в прошедшем периоде регулирования) от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час (для прочих заявителей) к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, на 2020 год определены ЛенРТК в размере 2 605 240,26 руб., включаемые в специальную надбавку к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2020 год.

Выпадающие доходы ООО «ПетербургГаз» (по итогам хозяйственной деятельности в прошедшем периоде регулирования) от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час (для прочих заявителей) к сетям газораспределения ООО «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, на 2020 год определены ЛенРТК в размере 0,00 руб.

АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» направило в ЛенРТК письмо (вх. ЛенРТК от 16.12.2019 № КТ-1-7907/2019) с просьбой о переносе сроков рассмотрения вопроса в связи с подготовкой Министерством строительства России изменений Приказа от 21.07.2017 №1012/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов».

ООО «ПетербургГаз» выразило несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем платы, изложенное в устной форме.

**Правление приняло решение:**

Перенести рассмотрение вопроса на ближайшее заседание правления ЛенРТК, которое

состоится после 27.12.2019.

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

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК -

начальник департамента контроля и регулирования

тарифов газоснабжения и социально значимых товаров С.Г. Чащихина

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Начальник отдела перспективного развития

Регулируемых организаций А.Е. Марков

Секретарь правления А.И. Тулупова