# **Протокол № 45**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

15 декабря 2017 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

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

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

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 507-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Пикалевские тепловые сети» потребителям муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года №506-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Пикалевские тепловые сети» потребителям на территории муниципальных образований «Город Пикалево» и Климовское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Колтушские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов.
4. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 316-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель, поставляемые государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».
5. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 315-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, теплоноситель, поставляемые государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».
6. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 240-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016- 2018 годов».
7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 478-п «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 2017-2019 годов».
8. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 472-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Леноблтеплоснаб» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
9. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 471-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2016 года № 232-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Балтийский Дом» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26 ноября 2015 года № 295-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Сосновский деревообрабатывающий завод» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования   
    2016-2018 годов».
12. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 493-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
13. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 314-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования   
    2016-2018 годов».
14. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 492-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
15. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов.
16. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2016 года № 295-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
17. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2016 года № 293-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
18. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 ноября 2015 года № 301-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Крионорд» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

**1. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 507-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Пикалевские тепловые сети» потребителям муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые АО «Пикалевские тепловые сети» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с предложением АО «Пикалевские тепловые сети» (вх. ЛенРТК от 02.05.2017 № КТ-1-2644/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК генеральный директор АО «Пикалевские тепловые сети» Липин О.А., представитель АО «Пикалевские тепловые сети» Волокитина В.В. выразили несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

Так же из присутствующих был глава Администрации МО «город Пикалево» Садовников Д.Н.

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 2000,00 | 5130,00 | 5160,00 | 5160,00 |  |
| 1 полугодие |  |  |  | 2696,00 | 2696,00 |  |
| 2 полугодие |  |  |  | 2464,00 | 2464,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 100,00 | 266,40 | 260,00 | 260,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 5,00 | 5,19 | 5,04 | 5,04 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 1 900,00 | 4 863,60 | 4 900,00 | 4 900,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 1 900,00 | 4 863,60 | 4 900,00 | 4 900,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 380,00 | 389,00 | 400,00 | 400,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 20,00 | 8,00 | 8,16 | 8,16 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 1 520,00 | 4 474,60 | 4 500,00 | 4 500,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 1 230,00 | 3 644,00 | 3 660,00 | 3 660,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 90,00 | 234,00 | 240,00 | 240,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 140,00 | 140,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 100,00 | 100,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 1 140,00 | 3 410,00 | 3 420,00 | 3 420,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 1 710,00 | 1 710,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 1 710,00 | 1 710,00 |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | 290,00 | 810,00 | 820,00 | 820,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 480,00 | 480,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 340,00 | 340,00 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 0,00 | 20,60 | 20,00 | 20,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 10,00 | 10,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 10,00 | 10,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 1 520,00 | 4 474,60 | 4 500,00 | 4 500,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 2 340,00 | 2 340,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 2 160,00 | 2 160,00 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| *Уголь* | тыс. м3 | 1 128,73 | 1 812,33 | 1 812,33 | 1 812,33 | Применен к-т калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 857,83 | 2 025,00 | 2 036,84 | 2 036,84 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 428,92 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | По плановому показателю 2017 г |
| Расход воды | тыс. м3 | 5,09 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | Учтены объемы покупки воды на техн.нужды и ГВС в открытой системе |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 2,55 | 2,30 | 2,29 | 2,29 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 85,00 | 161,80 | 161,80 | 161,80 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 31,08 | 29,40 | 29,40 | 29,40 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 1 055,42 | 4 271,76 | 4 485,35 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 33,90 | 185,00 | 265,44 | 2 544,38 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 21,92 | 112,48 | 121,51 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 61,40 | 90,05 | 104,63 | 0,00 |  |
| **Итого базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов:** | тыс.руб. | **1 172,64** | **4 659,29** | **4 976,93** | **2 544,38** | В соответствии с к-м индексации на 2018 год |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 33,90 | 185,00 | 265,44 | 2 544,38 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 21,92 | 112,48 | 121,51 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **55,82** | **297,48** | **386,95** | **2 544,38** | В соответствии с к-м индексации на 2018 год |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 318,84 | 1 290,07 | 1 354,58 | 1 324,43 | В соответствии с к-м индексации на 2018 год |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 0,00 | 19,37 | 22,50 | 16,83 | В соответствии с к-м индексации на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | **318,84** | **1 309,44** | **1 377,08** | **1 341,26** |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 21,44 | 120,00 | 22,48 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  | **318,84** | **1 330,88** | **1 497,08** | **1 363,74** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 4 171,41 | 8 073,58 | 8 526,83 | 8 786,04 | Исходя из принятых нат. показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***2 195,48*** | ***1 660,00*** | ***1 740,17*** | **1 793,07** |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 1 018,30 | 2 221,95 | 2 333,05 | 2 288,61 | Исходя из принятых нат. показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 201,31 | 487,00 | 511,34 | 367,55 | Исходя из принятых нат. показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **5 391,02** | **10 782,52** | **11 371,22** | **11 442,20** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 85,78 | 480,00 | 89,92 |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **6 938,32** | **17 155,95** | **18 712,18** | **17 984,63** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 61,48 | 166,08 | 174,38 | 124,50 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **6 876,84** | **16 989,87** | **18 537,79** | **17 860,13** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 6 876,84 | 16 989,87 | 18 537,79 | 17 860,13 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. |  |  | 9 039,47 | 9 039,47 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. |  |  | 9 498,32 | 8 820,66 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Пикалевские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2018г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 3 735,83 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 3 863,02 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 3 863,02 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 4 083,64 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 4 036,93 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 4 162,23 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, АО «Пикалевские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2018г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 39,92 | 3 735,83 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 41,28 | 3 863,02 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 31,12 | 3 863,02 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 31,12 | 4 083,64 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 42,68 | 4 036,93 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 44,13 | 4 162,23 |

**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 19 декабря 2016 года №506-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Пикалевские тепловые сети» потребителям на территории муниципальных образований «Город Пикалево» и Климовское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые АО «Пикалевские тепловые сети» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с предложением АО «Пикалевские тепловые сети» (письмо АО «Пикалевские тепловые сети» - вх. ЛенРТК от 02.05.2017 № КТ-1-2644/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК генеральный директор АО «Пикалевские тепловые сети» Липин О.А., представитель АО «Пикалевские тепловые сети» Волокитина В.В. выразили несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

Так же из присутствующих был глава Администрации МО «город Пикалево» Садовников Д.Н.

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 3610,00 | 4410,00 | 4410,00 | 4410,00 |  |
| 1 полугодие |  |  | 2226,00 | 2226,00 | 2226,00 |  |
| 2 полугодие |  |  | 2184,00 | 2184,00 | 2184,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 180,00 | 220,00 | 220,00 | 220,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 4,99 | 4,99 | 4,99 | 4,99 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 3 430,00 | 4 190,00 | 4 190,00 | 4 190,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 217 680,00 | 234 000,00 | 234 000,00 | 234 000,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 221 110,00 | 238 190,00 | 238 190,00 | 238 190,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 44 890,00 | 47 400,00 | 47 400,00 | 47 400,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 20,30 | 19,90 | 19,90 | 19,90 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 176 220,00 | 190 790,00 | 190 790,00 | 190 790,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 99,92 | 99,96 | 99,96 |  |
| Население | Гкал | 139 140,00 | 145 920,00 | 150 570,00 | 150 570,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 36 900,00 | 41 300,00 | 39 960,00 | 39 960,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 20 000,00 | 20 000,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 19 960,00 | 19 960,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 102 240,00 | 104 620,00 | 110 610,00 | 110 610,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 58 699,00 | 58 699,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 51 911,00 | 51 911,00 |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | 19 250,00 | 23 300,00 | 20 860,00 | 20 860,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 12 321,00 | 12 321,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 8 539,00 | 8 539,00 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 17 830,00 | 21 410,00 | 19 290,00 | 19 290,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 11 389,00 | 11 389,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 7 901,00 | 7 901,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 176 220,00 | 190 630,00 | 190 720,00 | 190 720,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 102 409,00 | 102 409,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 88 311,00 | 88 311,00 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| *Уголь* | тыс. м3 | 1 623,16 | 1 812,33 | 1 812,33 | 1 812,33 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1 184,91 | 1 323,00 | 1 323,00 | 1 323,00 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 328,23 | 300,00 | 300,00 | 300,00 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 3 476,41 | 6 655,66 | 6 912,19 | 7 205,98 | Учтены объемы покупки воды на технологические нужды и ГВС в открытой системе |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 5,38 | 5,00 | 5,38 | 5,00 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 111,75 | 128,99 | 128,99 | 128,99 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 31,08 | 29,40 | 29,40 | 29,40 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 1 702,15 | 3 475,06 | 3 542,63 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 347,48 | 427,04 | 447,14 | 1 800,75 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 112,54 | 151,92 | 101,63 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 1 664,83 | 2 770,52 | 2 905,94 | 0,00 |  |
| **Итого базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов:** | тыс.руб. | **3 827,00** | **6 824,54** | **6 997,34** | **1 800,75** | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 9 457,10 | 8 839,56 | 10 042,89 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 1 389,43 | 2 182,69 | 2 291,83 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 6 602,05 | 8 113,77 | 8 495,71 | 34 214,24 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 2 138,31 | 2 886,56 | 1 930,93 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 6 931,38 | 6 233,67 | 7 561,66 | 0,00 |  |
| **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **26 518,27** | **28 256,25** | **30 323,02** | **34 214,24** | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 2 088,61 | 3 719,01 | 2 302,69 | 3 818,05 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 3 070,45 | 3 157,07 | 3 157,07 | 3 096,09 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 2 021,93 | 1 307,91 | 1 909,20 | 1 875,31 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 0,00 | 1 862,17 | 2 164,82 | 1 672,29 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | **7 180,99** | **10 046,15** | **9 533,77** | **10 461,75** |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 1 879,20 | 279,06 | 1 320,00 | 279,38 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  | **9 060,19** | **10 325,21** | **10 853,77** | **10 741,13** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 6 236,89 | 8 001,49 | 8 401,56 | 8 160,84 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***1 818,34*** | ***1 909,66*** | ***2 005,15*** | **1 947,69** |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 1 280,60 | 1 630,27 | 1 711,78 | 1 621,82 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 152,47 | 154,75 | 174,84 | 155,63 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 149 041,06 | 163 659,87 | 180 885,99 | 160 773,22 | Исходя из установленных тарифов на покупку т/э |
| ООО "БазэлЦемент-Пикалево"(ИНН:4715030610 КПП:471501001 ОКТМО:41603102) |  |  |  |  |  |  |
| Покупная теплоэнергия | Тыс руб | 149 041,06 | 163 659,87 | 180 885,99 | 160 773,22 |  |
| Объемы покупки, в т.ч. | Гкал | 217 683,00 | 234 000,00 | 234 000,00 | 234 000,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 121 433,00 | 141 100,00 | 141 100,00 | 141 100,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 96 250,00 | 92 900,00 | 92 900,00 | 92 900,00 |  |
| Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | руб /Гкал | 684,67 | 699,40 | 773,02 | 687,07 |  |
| 1 полугодие | руб /Гкал | 590,65 | 691,06 | 746,35 | 678,18 |  |
| 2 полугодие | руб /Гкал | 803,29 | 712,07 | 813,52 | 700,56 |  |
| Расходы на приобретение теплоносителя |  | 0,00 | 3 275,82 | 0,00 | 4 906,45 |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **156 711,02** | **176 722,19** | **191 174,17** | **175 617,95** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 7 830,00 | 1 116,22 | 5 280,00 | 1 117,46 |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  | -3 275,82 |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **203 946,48** | **219 968,59** | **244 628,30** | **223 491,52** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 152,47 | 3 430,57 | 174,84 | 5 062,08 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **203 794,01** | **216 538,02** | **244 453,46** | **218 429,43** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 203 794,01 | 216 356,43 | 244 363,77 | 218 349,29 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. |  |  | 118 018,18 | 118 018,18 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. |  |  | 126 345,59 | 100 331,11 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018г., тарифы на 2018г. для организации составят:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Пикалевские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2018г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Город Пикалево» и «Климовское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1120,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1152,42 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1130,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1162,11 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1200,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1215,72 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, АО «Пикалевские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2018 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 муниципальных образований «Город Пикалево» и «Климовское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 4,40 | 1120,00 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 4,55 | 1152,42 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 4,55 | 1130,00 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 4,80 | 1162,11 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 4,77 | 1200,00 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 4,92 | 1215,72 |

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

**3. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Колтушские тепловые сети» 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., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Колтушские тепловые сети» (далее - ООО «КТС») на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2020, в соответствии с заявлением ООО «Колтушские тепловые сети» (вх. ЛенРТК от 01.12.2017 № КТ-1-2785/2017) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «КТС» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-3171/2017 от 13.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды и/т | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 28099,30 | 30506,47 | 34899,40 | 33644,40 | -1255,00 |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 28099,30 | 30506,47 | 34899,40 | 29644,70 | -5254,70 |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 1214,40 | 1737,37 | 3172,70 | 1917,70 | -1255,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 4,32 | 5,70 | 9,09 | 5,70 | -3,39 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 26884,90 | 28769,10 | 31726,70 | 31726,70 | 0,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 19345,60 | 23222,90 | 25212,00 | 25212,00 | 0,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* | 0,00 |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 14849,00 | 23222,90 | 25212,00 | 25212,00 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *14881,75* | *14664,40* | *14664,40* | 0,00 |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *8341,19* | *10547,60* | *10547,60* | 0,00 |
| Бюджетные потебители | Гкал | 1271,40 | 3055,90 | 3215,30 | 3215,30 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *2007,64* | *2007,60* | *2007,60* | 0,00 |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *1048,26* | *1207,70* | *1207,70* | 0,00 |
| Прочие потребители | Гкал | 6267,90 | 2490,30 | 3299,40 | 3299,40 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *1357,79* | *2106,00* | *2106,00* | 0,00 |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *1132,47* | *1193,40* | *1193,40* | 0,00 |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **26884,90** | **28769,10** | **31726,70** | **31726,70** | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *18778,00* | *18778,00* | *0,00* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *12948,70* | *12948,70* | *0,00* |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход воды | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | | | План ЛенРТК | | | Примечание |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 2 514,00 | 4 145,09 |  |  | 3 030,61 |  |  | В соответствии со штатным расписанием и средней заработной платой по Всеволожскому МР |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 275,26 | 0,00 |  |  | 285,44 |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 206,28 |  |  | 639,53 |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 420,00 | 988,41 |  |  | 522,71 |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **3 209,26** | **5 339,78** | **5 339,78** | **5 339,78** | **4 478,30** | **4 610,86** | **4 747,34** |  |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 439,84 | 1 255,96 | 1 306,20 | 1 358,45 | 921,31 | 948,58 | 976,65 | 30,4% в соответствии с уведомлением |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 900,61 | 1 583,20 | 1 595,75 | 1 608,81 | 900,61 | 900,61 | 900,61 | Аренда в соответствии с планом 2017 г. |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 507,65 | 507,65 | 507,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Перераспределены затраты на операционные и неподконтрольные |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 67,32 | 326,87 | 338,26 | 350,09 | 131,08 | 134,96 | 138,95 | Перераспределены затраты на ОР и НР |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **1 407,77** | **3 673,69** | **3 747,86** | **3 825,00** | **1 953,00** | **1 984,15** | **2 016,22** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 56,95 | 252,98 | 252,98 | 252,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Не представлены основания для утверждения |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 56 279,23 | 75 799,19 | 80 521,11 | 84 547,16 | 58 839,57 | 60 334,52 | 62 325,56 | В соответствии с утвержденными тарифами для ООО "Теплодом" и ООО "С-Клад" |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **56 279,23** | **75 799,19** | **80 521,11** | **84 547,16** | **58 839,57** | **60 334,52** | **62 325,56** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 227,80 | 1 189,00 | 1 189,00 | 1 189,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **61 181,01** | **86 254,63** | **91 050,73** | **95 153,93** | **65 270,87** | **66 929,53** | **69 089,13** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **61 181,01** | **86 254,63** | **91 050,73** | **95 153,93** | **65 270,87** | **66 929,53** | **69 089,13** |  |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Колтушские тепловые сети» 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 «Колтушское сельское 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 | 2 032,40 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2 093,37 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2 093,37 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2 133,05 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 133,05 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 242,29 | - | | - | - | - | - |

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

**4. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 316-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель, поставляемые государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию, пар, горячую воду и теплоноситель, поставляемые Государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» (далее - ГУП «ТЭК СПб») от 27.04.2017 исх. №01-17/15390 (вх. ЛенРТК   
от 28.04.2017 № КТ-1-2500/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК начальник департамента по экономике ГУП «ТЭК СПб» Хаванова С.В. (действующий по доверенности № 02/ДЭФ/344 от 06.06.2017) выразила несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов (письмо от 14.12.2017 г № КТ-1-3201/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **Выработка теплоэнергии ,год:** | **Гкал** | 25 672,7 | 27 061,3 | 26 482,00 | 26 790,04 | В виду фактических данным организации (в том числе по установленным приборам учета) о снижении объемов отпуска тепловой энергии потребителям ЛенРТК осуществляется поэтапное снижение объемов выработки (как следствие товарной теплоэнергии) до фактических показателей организации. |
| 1 полугодие | Гкал | 14 432,04 | 16 136,27 | 15 749,00 | 15 963,78 |
| 2 полугодие | Гкал | 11 240,64 | 10 924,98 | 10 733,00 | 10 826,25 |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 1 547,03 | 960,00 | 969,00 | 991,66 | В соответствии с планом 2016 г. |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 6,03 | 3,7 | 3,66 | 3,7 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 24 125,70 | 26 059,60 | 25 513,0 | 25 798,38 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 24 125,70 | 26 059,60 | 25 513,0 | 25 798,38 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 2 259,70 | 1 197,40 | 3 040,00 | 1 185,40 | В соответствии с планом 2016 г. |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 9,37 | 4,59 | 11,92 | 4,59 |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 21 866,00 | 24 862,20 | 22 473,00 | 24 612,98 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | 5 827,00 | 5 866,0 | 5 965,0 | 5 965,0 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 3 652,0 | 3 532,0 | 3 749,0 | 3 749,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 2 175,0 | 2 334,0 | 2 216,0 | 2 216,0 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | 1 773,00 | 1 820,0 | 1 887,0 | 1 887,0 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 882,0 | 898,0 | 950,0 | 950,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 891,0 | 922,0 | 937,0 | 937,0 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | 4 054,0 | 4 046,0 | 4 078,0 | 4 078,0 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 2 770,0 | 2 634,0 | 2 799,0 | 2 799,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 1 284,0 | 1 412,0 | 1 279,0 | 1 279,0 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **283,00** | **505,0** | **278,0** | **284,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 183,0 | 319,0 | 175,0 | 178,83 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 100,0 | 186,0 | 103,0 | 105,17 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | 15 756,0 | 18 491,16 | 16 230,0 | 18 363,98 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 9 297,0 | 10 973,98 | 9 573,0 | 10 798,66 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 6 459,0 | 7 517,18 | 6 657,0 | 7 565,32 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **21 866,00** | **24 862,16** | **22 473,0** | **24 612,98** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 13 132,0 | 14 824,98 | 13 497,0 | 14 726,49 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 8 734,0 | 10 037,18 | 8 976,0 | 9 886,49 |  |
| Расход топлива | т.н.т/ тыс. м3 |  |  |  |  |  |
| *Мазут* | т | 1 159,0 | 1 083,99 | 1 006,38 | 1 025,52 |  |
| *Дрова* | пл. м3 | 5,0 |  |  |  |  |
| *Природный газ* | м3 | 3 107,85 | 2 608,94 | 2 527,55 | 2 604,30 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5 172,07 | 4 428,40 | 4 318,23 | 4 345,21 | Применен удельный расход условного топлива на основании планового значения принятого ЛенРТК на 2016 г., а также плановых значений удельного расхода условного топлива заявленного в расчете организацией |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 201,46 | 163,64 | 163,06 | 162,20 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 120,64 | 148,36 | 126,01 | 147,49 | Объем скорректирован с учетом плановых объемов рассчитанных с учетом поэтапного снижения выработки тепловой энергии |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 4,7 | 5,48 | 4,76 | 5,51 | Учтены объемы покупки воды на технологические нужды с учетом удельного расхода принятого ЛенРТК на 2016 год и объемов на ГВС рассчитанных с учетом поэтапного снижения выработки тепловой энергии |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 1313,30 | 1026,16 | 1315,0 | 1015,88 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 51,16 | 37,92 | 49,66 | 37,92 | Применен удельный расход на основании планового значения принятого ЛенРТК на 2016 г. |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| № п/п. | Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г | 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 26 216,41 |  | 29 149,49 |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 1 864,13 |  | 3 098,80 |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 1 593,59 |  | 2 728,25 |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 8 169,31 |  | 12 780,00 |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 6 103,61 |  | 7 323,37 |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс. руб. | 43 947,05 | 25 032,94 | 55 079,92 | 25 699,57 | В соответствии с коэффициентом индексации, индексом эффективности операционных расходов и объемом операционных расходов сформированным на 2016 г. |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 7 938,73 | 5 531,28 | 8 803,15 | 5 678,58 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 33 235,65 | 5 635,80 | 42 232,67 | 5 635,80 | В соответствии с плановыми показателями на 2016 год (объем денежных средств на амортизацию)  (организация реализует мероприятия по реконструкции системы теплоснабжения, при этом инвестиционная программа для организации не утверждалась) |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 794,38 | 470,64 | 861,66 | 442,89 | Ряд статей в соответствии с плановым значением организации, ряд статей по принятым значениям в рамках тарифного регулирования на 2017 год |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 2 481,66 | 1 139,35 | 3 504,98 | 442,84 | В соответствии с данными учтенными на 2016 год |
| 2.5 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 44 450,42 | 12 777,08 | 55 402,45 | 12 200,11 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс. руб. |  | 91,76 | 799,00 | 93,87 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | 44 450,42 | 12 868,84 | 56 201,45 | 12 293,98 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 32 460,08 | 25 504,41 | 27 539,58 | 26 826,25 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ), а также счетов-фактуры по мазуту и индексом –дефлятором |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | 1 345,46 | 978,70 | 1 079,43 | 1 039,84 |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 5 893,72 | 4 964,99 | 7 710,57 | 5 176,95 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию по счетам-фактурам, а также индекса-дефлятора |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 3 067,61 | 3 764,88 | 4 128,02 | 3 777,26 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс. руб. | 983,39 | 905,77 | 1 207,40 | 946,23 |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс. руб. | 42 404,79 | 35 140,06 | 40 585,57 | 36 726,69 |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 2 393,97 | 367,04 | 3 195,99 | 375,48 |  |
| 5.1. | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 5.2. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе | тыс. руб. |  |  | 38 288,89 |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 133 196,24 | 73 408,89 | 193 351,81 | 75 095,72 |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс. руб. | 2 943,14 | 2 981,07 | 4 860,65 | 2 969,83 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 130 253,10 | 70 427,81 | 188 491,16 | 72 125,89 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Вырицкое городское поселение» и «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2 854,45 | - | 3 170,92 | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 3 039,24 | - | 3 376,25 | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 муниципальных образований «Вырицкое городское поселение» и «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 25,31 | 2 854,45 |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 26,13 | 3 039,24 |

Тарифы на теплоноситель, поставляемый государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год с календарной разбивкой | Вид тарифа | Вид теплоносителя | | |
| вода | | пар |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Вырицкое городское поселение» и «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | | | |
| Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс  Санкт-Петербурга» | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | Одноставочный, руб./куб. м | | 25,31 | 25,31 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 26,13 | 26,13 |

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

**5. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 315-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, теплоноситель, поставляемые государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов»**выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ГУП «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» (далее- ГУП «ТЭК СПб») (вх ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2500/17-0-0) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2016-2018.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК начальник департамента по экономике ГУП «ТЭК СПб» Хаванова С.В. (действующий по доверенности № 02/ДЭФ/344 от 06.06.2017) выразила несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов (письмо от 14.12.2017 г № КТ-1-3201/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 3044,60 | 2879,60 | 2864,00 | 2879,60 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 92,00 | 58,50 | 85,00 | 58,50 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 3,02 | 2,03 | 2,97 | 2,03 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 2952,60 | 2821,10 | 2779,00 | 2821,10 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 2952,60 | 2821,10 | 2779,00 | 2821,10 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 28,60 | 26,20 | 29,00 | 26,20 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 0,97 | 0,93 | 1,04 | 0,93 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 2924,00 | 2794,90 | 2750,00 | 2794,90 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 2562,00 | 2395,90 | 2470,00 | 2395,90 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 710,70 | 552,90 | 668,00 | 552,90 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *353,00* | *296,62* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *315,00* | *256,28* |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 1851,30 | 1843,00 | 1802,00 | 1843,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *893,00* | *1131,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *909,00* | *712,00* |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | *362,00* | *399,00* | *280,00* | *399,00* |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *174,00* | *255,18* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *106,00* | *143,82* |  |
| Прочие потребители | Гкал | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  |  |  |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  |  |  |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **2924,00** | **2794,90** | **2750,00** | **2794,90** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *1682,80* | *1420,00* | *1682,80* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *1112,10* | *16011,06* | *1112,10* |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 432,23 | 425,44 | 411,01 | 425,44 |  |
| Уголь | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Дизельное топливо | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 501,27 | 480,74 | 476,36 | 480,74 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 164,64 | 166,95 | 166,33 | 166,95 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 8,62 | 10,36 | 9,73 | 9,73 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 2,83 | 3,60 | 3,40 | 3,38 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 175,35 | 42,65 | 165,00 | 42,65 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 57,59 | 14,81 | 57,61 | 14,81 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п. | Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **5 207,51** | **1512,89** | **9 814,17** | **1 553,18** |  |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 972,18 | 433,56 | 1 151,31 | 445,11 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 1 454,53 | 0 | 1 106,05 | 0 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 97,41 | 103,78 | 93,03 | 78,43 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 315,77 | 0 | 452,22 | 0 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **2 839,89** | **537,34** | **2 802,61** | **523,54** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 14,27 | 97,04 | 15,66 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 2 229,15 | 2 147,06 | 2 208,65 | 2 235,34 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***762,36*** | ***768,21*** | ***803,15*** | ***799,79*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 1 026,79 | 189,49 | 1 098,46 | 197,03 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 233,06 | 297,51 | 315,56 | 345,40 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 9,89 | 0 | 12,12 | 0 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **3 498,88** | **2634,06** | **3 634,79** | **2 777,77** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 272,75 | 57,07 | 388,15 | 62,65 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  | 7 154,29 |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **11 819,03** | **4755,63** | **23 891,05** | **4932,80** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 229,84 | 287,52 | 326,23 | 332,13 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **11 589,19** | **4468,11** | **23 564,82** | **4600,67** |  |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Заневское 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 | 1 598,67 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 718,59 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
|  | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 30,69 | 1 598,67 |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 40,91 | 1 717,85 |

Тарифы на теплоноситель, поставляемый государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год с календарной разбивкой | Вид тарифа | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
|  | Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | |
|  | Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | Одноставочный, руб./куб. м | 30,69 | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 |  | 40,91 | - |

**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 19 ноября 2015 года № 240-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016- 2018 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Муниципального образования Виллозское сельское поселение» (далее – МУП «УЖКХ МО ВСП» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с предложением МУП «УЖКХ МО ВСП» (письмо МУП «УЖКХ МО ВСП» от 26.04.2017 исх. № 127 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2524/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

МУП «УЖКХ МО ВСП» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК   
№ КТ-1-3130/2017 от 13.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 36090,30 | 33344,30 | 37072,90 | 34576,50 |  |
| 1 полугодие |  |  |  | 20741,28 | 19771,90 |  |
| 2 полугодие |  |  |  | 16331,53 | 14804,52 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 1371,40 | 1000,30 |  | 1037,30 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 3,80 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 34 718,90 | 32 344,00 | 35 960,70 | 33 539,20 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 34 718,90 | 32 344,00 | 35 960,70 | 33 539,20 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 4 599,90 | 2 484,00 |  | 2 575,80 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 13,25 | 7,68 | 13,90 | 7,68 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 30 119,00 | 29 860,00 | 30 963,40 | 30 963,40 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 98,66 | 100,00 | 98,70 | 98,70 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 403,00 | 0,00 | 403,00 | 403,00 |  |
| Население | Гкал | 26 343,60 | 26 300,00 | 27 350,80 | 27 350,80 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 6 727,00 | 7 800,00 | 6 807,30 | 6 807,30 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 3 467,82 | 3 467,82 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 3 339,48 | 3 339,48 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 19 616,60 | 18 500,00 | 20 543,50 | 20 543,50 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 12 115,78 | 12 115,78 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 8 427,70 | 8 427,70 |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | 1 527,80 | 1 550,00 | 1 508,00 | 1 508,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 890,43 | 890,43 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 617,48 | 617,48 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 1 844,60 | 2 010,00 | 1 701,60 | 1 701,60 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 994,02 | 994,02 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 707,62 | 707,62 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 29 716,00 | 29 860,00 | 30 560,40 | 30 560,40 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 17 468,05 | 17 468,05 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 13 092,28 | 13 092,28 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 5 051,96 | 4 636,98 | 5 103,54 | 4 894,91 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5 760,77 | 5 300,07 | 5 920,10 | 5 521,46 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 159,62 | 158,95 | 159,69 | 159,69 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 178,41 | 147,68 | 182,18 | 145,61 | Учтены объемы покупки воды на технологические нужды и ГВС в открытой системе |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 4,94 | 4,43 | 4,91 | 4,21 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 472,54 | 460,48 | 511,94 | 452,71 | Удельный расход был принят по факту 2016 |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 13,09 | 13,81 | 13,81 | 13,09 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

| Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 7 409,73 | 0,00 | 8 558,24 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 1 489,99 | 0,00 | 2 777,50 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 1 117,97 | 23 194,11 | 1 929,33 | 14 301,23 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 107,54 | 0,00 | 3 410,93 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 5 582,28 | 0,00 | 5 781,25 | 0,00 |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** |  | **15 707,51** | **23 194,11** | **22 457,25** | **14 301,23** | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 1 283,69 | 0,00 | 1 482,66 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 745,31 | 23,00 | 1 286,22 | 9 534,15 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 291,57 | 0,00 | 331,74 | 0,00 |  |
| **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **2 320,58** | **23,00** | **3 100,63** | **9 534,15** | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 2 539,13 | 2 897,11 | 3 165,79 | 2 974,26 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 2 629,51 | 1 487,89 | 2 463,18 | 2 463,18 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 114,03 | 134,03 | 117,73 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 614,68 | 1 678,02 | 690,47 | 1 472,71 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | **5 783,32** | **6 177,05** | **6 453,46** | **7 027,88** |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 75,58 | 417,12 | 81,30 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  | **5 783,32** | **6 252,63** | **6 870,58** | **7 109,18** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 25 513,06 | 23 431,58 | 27 388,41 | 25 726,94 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***734,85*** | ***724,45*** | ***761,62*** | ***767,07*** |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 3 207,62 | 3 544,78 | 4 189,08 | 3 937,72 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 5 086,60 | 3 514,92 | 8 238,05 | 3 796,11 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 466,44 | 200,11 | 620,86 | 307,79 |
| Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **34 273,72** | **30 691,39** | **40 436,40** | **33 768,56** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 302,32 | 1 668,47 | 325,19 |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  | 1 095,45 |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **58 085,13** | **60 463,45** | **75 628,78** | **65 038,31** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 4 282,52 | 3 142,25 | 6 962,70 | 3 060,85 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **53 802,60** | **57 321,20** | **68 666,08** | **61 977,46** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 53 082,71 | 57 321,20 | 67 772,36 | 61 170,80 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. |  |  | 34 478,44 | 34 478,44 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. |  |  | 33 293,93 | 26 692,36 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018 г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018 г., тарифы на 2018 г. для организации составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1973,80 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2038,79 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Муниципального образования Виллозское сельское поселение» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2017 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 24,73 | 1973,80 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 27,84 | 2038,79 |

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

**7. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 478-п «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 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые Обществом с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» (далее - ООО «ВОДОКАНАЛ») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с с заявлением ООО «ВОДОКАНАЛ» (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2568/17-0-0) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2017.

ООО «ВОДОКАНАЛ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК   
№ КТ-1-3202/2017 от 14.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 24658,40 | 28838,40 | 24659,50 | 25439,50 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 369,20 | 429,70 | 369,20 | 369,20 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,50 | 1,49 | 1,50 | 1,45 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 24289,20 | 28408,70 | 24290,30 | 25070,30 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 24289,20 | 28408,70 | 24290,30 | 25070,30 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 2624,80 | 2272,70 | 2624,80 | 2624,80 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 10,81 | 8,00 | 10,81 | 10,47 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 21664,40 | 26136,00 | 21665,50 | 22445,50 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 18019,80 | 20027,80 | 18021,10 | 18801,10 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 2953,00 | 2953,00 | 2760,30 | 2760,30 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *1508,00* | *1379,53* | *1379,53* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *1445,00* | *1380,72* | *1380,72* |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 17074,80 | 17074,80 | 15260,80 | 16040,80 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *9958,59* | *8851,24* | *9631,24* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *7116,41* | *6409,52* | *6409,52* |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | *3931,20* | *3931,20* | *2765,80* | *2765,80* |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *2292,76* | *1743,38* | *1743,38* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *1638,44* | *1022,42* | *1022,42* |  |
| Прочие потребители | Гкал | *2177,00* | *2177,00* | *878,60* | *878,60* |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *816,49* | *460,57* | *460,57* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *1360,50* | *418,05* | *418,05* |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **26136,00** | **26136,00** | **21665,50** | **22445,50** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *14575,64* | *12434,72* | *13214,72* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *11560,35* | *9230,71* | *9230,71* |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 2838,31 | 3963,81 | 2838,31 | 3456,84 |  |
| Уголь | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Дизельное топливо | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. |  |  |  |  |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 130,06 | 155,18 | 130,06 | 155,18 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 44,53 | 50,72 | 44,53 | 44,30 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,81 | 1,76 | 1,81 | 1,76 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 437,45 | 987,43 | 437,45 | 437,45 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 17,74 | 34,24 | 17,74 | 17,39 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **16 096,48** | **12 680,92** | **14 796,39** | **13 018,61** | учтены на уровне плана 2017 года,с учетом ИПЦ и инд. эф. операц. Расходов |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 866,80 | 1 277,09 | 866,80 | 1 311,10 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 758,12 | 2 238,18 | 2 899,85 | 1 684,45 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 893,10 | 1 025,44 | 893,10 | 278,39 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 849,58 | 486,19 | 849,58 | 518,16 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **3 367,60** | **5 026,90** | **5 509,33** | **3 792,10** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 56,76 | 50,18 | 50,20 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 14 355,60 | 20 039,83 | 15 422,59 | 18 857,89 | снижение расходов в связи со снижением полезного отпуска |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***662,64*** | ***766,75*** | ***711,85*** | ***840,16*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 2 059,47 | 5 205,46 | 2 189,21 | 2 252,87 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 1 924,59 | 2 173,72 | 1 974,46 | 1 991,29 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **18 339,65** | **27 419,01** | **19 586,26** | **23 102,04** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 0,00 | 227,05 | 200,71 | 200,82 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **37 803,72** | **45 410,64** | **40 142,86** | **40 163,77** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 1 924,59 | 2 109,43 | 1 974,46 | 1 923,86 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **35 879,14** | **43 301,21** | **38 168,40** | **38 239,91** |  |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Дубровское 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 | 1 689,25 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 724,35 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 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 «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
|  | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | | 43,44 | | 1 689,25 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 46,46 | | 1 724,35 |

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

**8. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 472-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Леноблтеплоснаб» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Леноблтеплоснаб» (далее - ООО «Леноблтеплоснаб») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с предложением ООО «Леноблтеплоснаб» (письмо ООО «Леноблтеплоснаб» от 28.04.2017 исх. №1964 (вх. ЛенРТК от 26.04.2017 № КТ-1-2619/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Леноблтеплоснаб» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК   
№ КТ-1-3093/2017 от 12.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 134710,60 | 116744,40 | 136389,80 | 119421,20 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 72096,59 | 58601,15 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 64293,21 | 60820,05 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 2186,50 | 1882,10 | 2153,00 | 1922,70 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % | 1,62 | 1,61 | 1,58 | 1,61 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 132524,10 | 114862,30 | 134236,80 | 117498,50 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 99461,00 | 118200,00 | 118200,00 | 118200,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 231985,10 | 233062,30 | 252436,80 | 235698,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 29375,00 | 23653,00 | 46398,40 | 23923,40 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 12,66 | 10,15 | 18,38 | 10,15 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 202610,10 | 209409,30 | 206038,40 | 211775,10 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 155054,90 | 163897,70 | 158161,00 | 163897,70 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 86631,32 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 77266,38 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  |  |  | 39881,40 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 21080,09 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 18801,31 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал |  |  |  | 124016,30 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 65551,23 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 58465,07 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 12444,10 | 17000,80 | 14392,10 | 14392,10 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 7965,15 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 6426,95 |  |
| Бюджетные потребители | Гкал | 35111,10 | 28510,80 | 33485,30 | 33485,30 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 20442,94 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 13042,36 |  |
| **Всего товарной** | Гкал | 202610,10 | 209409,30 | 206038,40 | 211775,10 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| дизельное топливо | т | 64,17 | 62,21 | 62,18 | 62,18 |  |
| природный газ | т.м3 | 18070,60 | 13647,46 | 18385,22 | 14434,87 |  |
| мазут | т | 3682,96 | 3489,28 | 3668,22 | 3543,25 |  |
| уголь | т | 509,85 | 1297,73 | 505,26 | 484,87 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 26401,90 | 21200,55 | 26741,19 | 21595,23 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 195,99 | 181,59 | 196,06 | 180,83 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 420,34 | 266,93 | 425,80 | 242,22 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 3,12 | 2,29 | 3,12 | 2,03 |  |
| Стоки | тыс. м3 | 378,30 | 104,16 | 383,22 | 104,13 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 6351,08 | 5385,23 | 6362,00 | 5508,61 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 47,15 | 46,13 | 46,65 | 46,13 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г. | 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс руб | 117770,44 | 115536,52 |  |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 15793,26 | 7478,96 |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 27077,98 | 17717,43 |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 14662,04 | 13193,92 |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 53559,53 | 44433,53 |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс руб | 228863,26 | 198360,37 | 249632,26 | 203 642,77 | Учтены на уровне плановых затрат |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 36037,76 | 35 354,18 | 39240,79 | 36295,66 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 0,00 | 8885,03 |  | 8833,25 | Расходы по арендной плате муниципального имущества в соответствии с договорами аренды |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1500,00 | Учтены расходы ЕИРЦ |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 8 515,05 | 8916,35 | 8844,23 | 9 203,66 |  |
|  | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) |  | 0,00 | 4940,96 |  | 5 261,93 | В соответствии с долгосрочными параметрами |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс руб | 0,00 | 1235,24 |  | 1 315,48 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | 44552,81 | 54390,80 | 48085,02 | 57148,05 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс руб | 132930,71 | 113449,34 | 144920,67 | 119843,26 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 1003,07 | 987,70 | 1079,59 | 1019,96 |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 36963,29 | 26288,52 | 41163,84 | 35333,43 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс руб | 12104,82 | 12176,41 | 13893,06 | 13256,54 | Учтена стоимость воды и стоков в соответствии с приказом ЛенРТК |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс руб | 9819,22 | 4011,11 | 10999,09 | 3748,68 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс руб | 63105,51 | 77344,50 | 82281,14 | 79 961,66 |  |
|  | Расходы на пробретение теплоносителя | тыс руб | 0,00 | 3133,55 | 0,00 | 7 996,78 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | 254923,55 | 233269,88 | 293257,80 | 252143,57 |  |
| **4** | **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |  | 102 578,53 | 1 649,00 | Включены расходы по сомнительным долгам |
| **5** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 592214,57 | 494095,55 | 693553,62 | 527842,10 |  |
| 6 | НВВ, на теплоноситель | тыс руб | 10642,07 | 12383,07 | 12213,82 | 17 778,46 |  |
| **7** | НВВ, без учета теплоносителя | **тыс руб** | 581572,50 | 481712,48 | 681339,80 | 510063,65 |  |

4. У ООО «Леноблтеплоснаб» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на период регулирования.

4. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии на 2018 г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018 г. тарифы на тепловую энергию для организации составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Вындиноостровское сельское поселение», «Бережковское сельское поселение», «Селивановское сельское поселение», «Иссадское сельское поселение», «Колчановское сельское поселение», «Пашское сельское поселение», «Потанинское сельское поселение», «Свирицкое сельское поселение», «Хваловское сельское поселение», «Усадищенское сельское поселение», «Кисельнинское сельское поселение», «Новоладожское городское поселение», «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2330,51 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2501,28 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Леноблтеплоснаб» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования Волховский муниципальный района Ленинградской области, на 2018 г. составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Для потребителей муниципальных образований «Вындиноостровское сельское поселение», «Бережковское сельское поселение», «Иссадское сельское поселение», «Колчановское сельское поселение», «Пашское сельское поселение», «Потанинское сельское поселение», «Хваловское сельское поселение», «Усадищенское сельское поселение», «Кисельнинское сельское поселение», «Новоладожское городское поселение», «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области | | | |
| Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 19,49 | 2330,51 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 20,28 | 2501,28 |

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

**9. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 471-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с просьбой ООО «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС» (заявление ООО «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС» от 16.03.2017 исх. № 817 (вх. ЛенРТК от 17.03.2017 № КТ-1-1404/17-0-0) об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов.

ООО «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-3172/2017 от 13.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 1796,10 | 1806,80 | 1801,60 | 1801,60 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 44,90 | 45,20 | 45,00 | 45,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 1751,20 | 1761,60 | 1756,60 | 1756,60 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 1751,20 | 1761,60 | 1756,60 | 1756,60 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 92,80 | 93,40 | 96,60 | 96,60 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 5,30 | 5,30 | 5,50 | 5,50 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 1658,40 | 1668,20 | 1660,00 | 1660,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 1474,90 | 1483,90 | 1480,00 | 1480,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 121,40 | 121,40 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | *0,00* | *0,00* | *38,68* | *38,68* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | *0,00* | *0,00* | *82,72* | *82,72* |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 1474,90 | 1483,90 | 1358,60 | 1358,60 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *937,92* | *881,32* | *881,32* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *545,98* | *477,28* | *477,28* |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | *183,50* | *184,30* | *180,00* | *180,00* |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *119,00* | *110,00* | *110,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *65,30* | *70,00* | *70,00* |  |
| Прочие потребители | Гкал | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **1658,40** | **1668,20** | **1660,00** | **1660,00** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *1056,92* | *1030,00* | *1030,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *611,32* | *630,00* | *630,00* |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 239,69 | 247,25 | 260,99 | 248,72 |  |
| Уголь | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Дизельное топливо | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 275,64 | 281,86 | 300,14 | 281,05 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 153,46 | 156,00 | 166,60 | 156,00 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 2,29 | 2,08 | 3,13 | 3,13 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,28 | 1,15 | 1,74 | 1,73 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 55,68 | 57,77 | 61,95 | 57,59 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 31,00 | 31,97 | 34,39 | 31,97 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **2 331,22** | **1 584,24** | **2 635,22** | **1 626,42** | Учтены на уровне плана на 2017 год с учетом ИПЦ и индекса эф. опер. расходов |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 522,35 | 339,16 | 565,75 | 348,19 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 376,27 | 376,27 | 834,56 | 376,27 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 16,75 | 36,65 | 10,16 | 10,16 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **915,37** | **752,08** | **1 410,47** | **734,63** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 5,09 | 0,00 | 5,32 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 1 220,50 | 1 248,55 | 1 412,95 | 1 315,67 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***735,95*** | ***748,44*** | ***851,17*** | ***792,57*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 324,75 | 324,77 | 428,45 | 333,51 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 135,59 | 125,16 | 200,99 | 218,25 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0,49 | 9,65 | 0,54 | 2,65 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **1 681,32** | **1 708,13** | **2 042,93** | **1 870,08** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 0,00 | 20,35 | 0,00 | 21,29 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **4 927,91** | **4 069,88** | **6 088,62** | **4 257,74** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 15,97 | 0,00 | 104,64 | 73,01 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **4 911,94** | **4 069,88** | **5 983,97** | **4 184,73** |  |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ПРОДЭКС-ЭНЕРГОСЕРВИС» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2 467,57 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2 608,15 | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования "Муринское сельское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
|  | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 61,21 | 2467,57 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 83,92 | 2 608,15 |

**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 6 декабря 2016 года № 232-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Балтийский Дом» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые ООО «Балтийский Дом» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Балтийский Дом» (вх. ЛенРТК от 28.11.2017 № КТ-1-2663/17) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Балтийский Дом» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК   
№ КТ-1-3160/2017 от 13.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 16205,70 | 10720,00 | 11387,60 | 11387,60 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 161,60 | 230,00 | 230,00 | 230,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,00 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 16044,10 | 10490,00 | 11157,60 | 11157,60 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 16044,10 | 10490,00 | 11157,60 | 11157,60 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 303,00 | 220,00 | 220,00 | 220,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 1,89 | 2,10 | 1,97 | 1,97 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 15741,10 | 10270,00 | 10937,60 | 10937,60 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 15741,10 | 10270,00 | 10937,60 | 10937,60 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 2937,10 | 0,00 | 1968,80 | 1968,80 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *0,00* | *1105,30* | *1105,30* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *0,00* | *863,50* | *863,50* |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 12804,00 | 10270,00 | 8968,80 | 8968,80 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *6380,00* | *5035,27* | *5035,27* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *3890,00* | *3933,53* | *3933,53* |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | *0,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | *0,00* |  |
| Прочие потребители | Гкал | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | *0,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | *0,00* |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **15741,10** | **10270,00** | **10937,60** | **10937,60** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *6380,00* | *6140,58* | *6140,58* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *3890,00* | *4796,97* | *4796,97* |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 533,02 | 1409,02 | 1498,36 | 1498,36 |  |
| Уголь | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Дизельное топливо | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 607,65 | 1608,00 | 1708,13 | 1708,13 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 101,16 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 6,91 | 12,33 | 13,10 | 13,10 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 210,24 | 375,20 | 341,63 | 398,60 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 35,00 | 35,00 | 30,00 | 35,00 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **5 656,85** | **5 649,82** | **8 462,04** | **5 800,27** |  |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 236,68 | 220,94 | 226,82 | 226,82 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 407,95 | 836,52 | 836,52 | 836,52 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 358,58 | 176,50 | 16,57 | 16,57 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 851,88 | 552,34 | 567,33 | 567,33 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **1 855,09** | **1 786,29** | **1 647,24** | **1 647,24** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 3 524,36 | 8 384,74 | 9 653,36 | 9 653,36 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***223,90*** | ***816,43*** | ***882,58*** | ***882,58*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 498,26 | 2 597,32 | 2 435,85 | 2 842,09 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 291,99 | 744,23 | 717,81 | 717,81 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 293,51 | 1 013,49 | 852,22 | 852,22 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **4 608,13** | **12 739,79** | **13 659,24** | **14 065,48** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 60,98 | 101,51 | 106,20 | 108,24 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 123,04 | 204,82 | 214,27 | 218,40 |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **12 304,09** | **20 482,23** | **21 427,22** | **21 839,63** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **12 304,09** | **20 482,23** | **21 427,22** | **21 839,63** |  |

3.Утвержденной в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Предлагаемое тарифное решение.

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "БАЛТИЙСКИЙ ДОМ" ПОТРЕБИТЕЛЯМ (КРОМЕ НАСЕЛЕНИЯ) НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ,

НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2017-2019 ГОДОВ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (котельная, расположенная по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Кудрово, Европейский проспект, д.13, корп.1) | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 996,75 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 996,75 |  |  |  |  |  |

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

**11. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26 ноября 2015 года № 295-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Сосновский деревообрабатывающий завод» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Сосновский деревообрабатывающий завод» (далее - ООО «Сосновский ДОЗ»)на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, в соответствии с просьбой ООО «Сосновский ДОЗ» (письмо ООО «Сосновский ДОЗ» от 28.04.2017 исх. № 28/04-01 (вх. ЛенРТК от 02.05.2017 № КТ-1-2679/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

ООО «Сосновский ДОЗ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК   
№ КТ-1-3110/2017 от 12.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 5800,00 |  | 5800,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 3456,55 |  | 3456,55 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 2343,45 |  | 2343,45 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % |  |  |  |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 5800,00 |  | 5800,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 5800,00 |  | 5800,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 570,00 |  | 570,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 9,83 |  | 9,83 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 5230,00 |  | 5230,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 67,61 |  | 67,61 |  |
| Население | Гкал | 1150,0 |  | 1150,0 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 682,68 |  | 682,68 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 467,32 |  | 467,32 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 200,00 |  | 200,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 99,98 |  | 99,98 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 100,02 |  | 100,02 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 950,00 |  | 950,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 582,70 |  | 582,70 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 367,30 |  | 367,30 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 2386,00 |  | 2386,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 1452,24 |  | 1452,24 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 933,76 |  | 933,76 |  |
| Бюджетные потребители | Гкал |  |  |  |  |
| **Всего товарной** | Гкал | 3536,00 |  | 3536,00 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |
| опилки | т | 3088,34 |  | 3088,34 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1111,80 |  | 1111,80 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 191,69 |  | 191,69 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 5,96 |  | 5,96 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,03 |  | 1,03 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 245,51 |  | 245,51 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 42,33 |  | 42,33 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

| Наименование | Единицы измерения | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г. | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **2035,11** |  | **2089,30** | Учтены на уровне плановых значений |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 392,30 |  | 402,75 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 79,47 |  | 67,21 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 139,52 |  | 1452,39 |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) |  | 67,80 |  | 84,46 |  |
| Налог на прибыль | тыс руб | 16,95 |  | 21,12 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **611,29** |  | **612,34** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 4094,69 |  | 4173,11 | Стоимость топлива учтена в соответствии с индексами дефляторами |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 782,00 |  | 797,00 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 1109,28 |  | 1142,60 |  |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 275,10 |  | 287,37 | Расходы на холодную воду учтены на уровне плановых  значений |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **5513,89** |  | **5639,05** |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **8220,04** |  | **8446,27** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | 199,06 |  | 208,82 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб.** | **8020,98** |  | **8237,45** |  |

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

4. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии на 2018 г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018 г. тарифы на тепловую энергию для организации составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1572,30 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1579,21 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Сосновский ДОЗ»потребителям (кроме населения) на территории муниципальных образований «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2018 г. составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Для потребителей муниципальных образований «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области. | | | |
| Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 44,92 | 1572,30 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 44,92 | 1579,21 |

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

**12. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 493-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» (далее - ООО «ТК «Мурино») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «ТК «Мурино» (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2368/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК генеральный директор ООО «ТК «Мурино» Петров В.В., нач. отдела тарифного регулирования ООО «ТК «Мурино» Назарова К.Ш. выразили согласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 16 493,80 | 16 305,50 | 16 305,50 | 16 226,00 | -79,50 |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 132,00 | 171,60 | 171,60 | 129,80 | -41,80 |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 0,80 | 1,05 | 1,05 | 0,80 | -0,25 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 16 361,80 | 16 133,90 | 16 133,90 | 16 096,20 | -37,70 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 16 361,80 | 16 133,90 | 16 133,90 | 16 096,20 | -37,70 |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 211,00 | 245,30 | 245,30 | 207,60 | -37,70 |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 1,29 | 1,52 | 1,52 | 1,29 | -0,23 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 16 150,80 | 15 888,60 | 15 888,60 | 15 888,60 | 0,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 11 621,80 | 10 560,00 | 10 560,00 | 10 560,00 | 0,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 5 300,00 | 4 224,00 | 4 224,00 | 4 224,00 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *2 516,80* | *2 516,80* | *0,00* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *1 707,20* | *1 707,20* | *0,00* |
| В т.ч. отопление | Гкал | 6 321,80 | 6 336,00 | 6 336,00 | 6 336,00 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *3 775,20* | *3 775,20* | *0,00* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *2 560,80* | *2 560,80* | *0,00* |
| Прочие потребители | Гкал | 4 529,00 | 5 328,60 | 5 328,60 | 5 328,60 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *2 932,30* | *2 932,30* | *0,00* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *2 396,30* | *2 396,30* | *0,00* |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **16 150,80** | **15 888,60** | **15 888,60** | **15 888,60** | **0,00** |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *9 224,33* | *9 224,34* | *0,01* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *6 664,38* | *6 664,37* | *-0,01* |
| Расход топлива |  |  |  |  |  | 0,00 |
| Природный газ | тыс. м3 | 2 031,30 | 2 255,35 | 4 284,92 | 2 247,20 | -2 037,71 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2 356,30 | 2 548,55 | 4 841,96 | 2 536,12 | -2 305,83 |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 142,86 | 156,30 | 156,30 | 156,30 | 0,00 |
| Расход воды | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 152,16 | 311,76 | 485,85 | 310,24 | -175,61 |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 9,23 | 19,12 | 15,68 | 19,12 | 3,44 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 271,67 | 429,53 | 540,97 |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0,00 | 1,75 | 1,82 |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 605,01 | 603,24 | 663,76 |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 434,90 | 614,98 | 645,51 |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 1 957,27 | 2 316,09 | 3 313,80 |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **3 268,85** | **3 965,59** | **5 165,87** | **4 071,19** | В соответствии с коэффициентом индексации |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 72,73 | 129,72 | 163,37 | 133,17 | Исходя из величины расходов на оплату труда на 2018 г. и страховых взносов в размере 30,2% |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 2 613,55 | 2 613,55 | 2 718,09 | 2 710,25 | В соответствии с представленными договорами и ИПЦ |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 5,25 | 4,70 | 5,69 | 5,69 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 318,07 | 429,21 | 708,01 | 458,02 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **3 009,60** | **3 177,18** | **3 595,18** | **3 307,14** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 122,19 | 145,01 | 126,01 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 10 724,60 | 11 392,81 | 11 826,85 | 11 783,10 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | *655,47* | *706,14* | *733,04* | *732,04* |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 882,36 | 2 021,70 | 2 114,70 | 2 072,20 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **11 606,96** | **13 414,51** | **13 941,55** | **13 855,30** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 488,77 | 580,04 | 504,03 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **17 885,41** | **21 168,25** | **24 025,00** | **21 863,67** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **17 885,41** | **21 168,25** | **24 025,00** | **21 863,67** |  |
| **9** | **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **1 107,40** | **1 332,29** | **1 512,09** | **1 376,06** |  |
|  | I полугодие | руб/Гкал |  | 1 252,79 | 1 442,31 | 1 357,28 |  |
|  | II полугодие | руб/Гкал |  | 1 442,31 | 1 608,65 | 1 402,05 |  |
|  | Рост II/I | % |  | 115,13 | 111,53 | 103,30 |  |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1252,79 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1442,31 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 357,28 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 402,05 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1381,86 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1494,25 | - | - | - | - | - |

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

**13. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 314-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые Государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» (далее - ГУП «ТЭК СПб») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ГУП «ТЭК СПб» (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2500/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК начальник департамента по экономике ГУП «ТЭК СПб» Хаванова С.В. (действующий по доверенности № 02/ДЭФ/344 от 06.06.2017) выразила несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов (письмо от 14.12.2017 г № КТ-1-3201/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **Учтено в 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 96047,80 | 89451,60 | 89373,00 | 94232,50 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 53423,70 | 49393,00 | 52466,84 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 36027,90 | 39980,00 | 41765,66 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 1822,00 | 1959,00 | 1867,00 | 1969,50 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % | 1,90 | 2,19 | 2,09 | 2,09 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 94225,80 | 87492,60 | 87506,00 | 92263,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 94225,80 | 87492,60 | 87506,00 | 92263,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 1705,80 | 2108,60 | 1935,00 | 2039,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 1,81 | 2,41 | 2,21 | 2,21 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 92520,00 | 85384,00 | 85571,00 | 90224,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 78289,00 | 69150,00 | 73795,00 | 73795,00 |  |
| В т.ч.ГВС | Гкал | 28320,00 | 28499,00 | 27591,00 | 27591,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 14949,00 | 14852,00 | 14852,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 13550,00 | 12739,00 | 12739,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 49969,00 | 40651,00 | 46204,00 | 46204,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 24640,00 | 24059,00 | 24059,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 16011,00 | 22145,00 | 22145,00 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** | 2211,00 | 1836,00 | 2031,00 | 2031,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 1279,00 | 1198,00 | 1198,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 557,00 | 833,00 | 833,00 |  |
| прочие потребители | **Гкал** | 12020,00 | 14398,00 | 9745,00 | 14 398,00 | по плану 2017 г |
| 1 полугодие | Гкал |  | 10126,00 | 7224,00 | 10126,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 4272,00 | 2521,00 | 4272,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **92520,00** | **85384,00** | **85571,00** | **90224,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 50994,00 | 47333,00 | 50235,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 34390,00 | 38238,00 | 39989,00 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 11328,38 | 12759,12 | 12487,43 | 13441,06 | В соответствии с увеличенной выработкой и удельным расходом условного топлива |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 13148,51 | 14417,81 | 14472,93 | 15188,39 |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 136,90 | 161,18 | 161,94 | 161,18 | по плану 2017 г |
| Расход воды | тыс. м3 | 457,87 | 481,09 | 490,99 | 490,99 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 4,77 | 5,38 | 5,49 | 5,21 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 2978,18 | 3100,39 | 3048,73 | 2921,90 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 31,01 | 34,66 | 34,11 | 31,01 | по факту 2016 года |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед изм | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г. | |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 9209,85 |  | 10356,17 |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 581,74 |  | 1239,27 |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 4878,75 |  | 3272,26 |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 3235,13 |  | 4389,80 |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 2543,66 |  | 3243,05 |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **20449,12** | **21789,34** | **22500,55** | **22371,49** | В соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 2786,06 | 2263,34 | 3127,56 | 2253,91 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 7025,63 | 6032,98 | 11531,85 | [6032,98](file:///C:\Users\nn_fedorovich\Desktop\Федорович\регулируемые%20организации%202018%20год\Тосненский%20МР\ГУП%20ТЭК\Типовые%20экспертные\Таблица%20к%20эксп.закл.%20ГУП%20ТЭК.xlsx#RANGE!V42) |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 271,25 | 202,77 | 326,35 | [223,17](file:///C:\Users\nn_fedorovich\Desktop\Федорович\регулируемые%20организации%202018%20год\Тосненский%20МР\ГУП%20ТЭК\Типовые%20экспертные\Таблица%20к%20эксп.закл.%20ГУП%20ТЭК.xlsx#RANGE!V42) |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 1015,89 | 322,62 | 1462,63 | [797,84](file:///C:\Users\nn_fedorovich\Desktop\Федорович\регулируемые%20организации%202018%20год\Тосненский%20МР\ГУП%20ТЭК\Типовые%20экспертные\Таблица%20к%20эксп.закл.%20ГУП%20ТЭК.xlsx#RANGE!AS24) |  |
| Налог на прибыль | тыс руб | 210,90 | 234,21 | 284,53 | 252,58 | Принята нормативная прибыль в соответствии с долгосрочными параметрами (0,5 %) |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **11098,84** | **9055,92** | **16732,92** | **9560,49** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 55429,70 | 62312,41 | 63352,15 | [68129,43](file:///C:\Users\nn_fedorovich\Desktop\Федорович\регулируемые%20организации%202018%20год\Тосненский%20МР\ГУП%20ТЭК\Типовые%20экспертные\Таблица%20к%20эксп.закл.%20ГУП%20ТЭК.xlsx#RANGE!Z29) | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 599,11 | 729,79 | 740,35 | 755,11 |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 10342,04 | 11262,22 | 13169,70 | [12526,22](file:///C:\Users\nn_fedorovich\Desktop\Федорович\регулируемые%20организации%202018%20год\Тосненский%20МР\ГУП%20ТЭК\Типовые%20экспертные\Таблица%20к%20эксп.закл.%20ГУП%20ТЭК.xlsx#RANGE!AS49) | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 5859,85 | 6611,55 | 6965,11 | [7114,07](file:///C:\Users\nn_fedorovich\Desktop\Федорович\регулируемые%20организации%202018%20год\Тосненский%20МР\ГУП%20ТЭК\Типовые%20экспертные\Таблица%20к%20эксп.закл.%20ГУП%20ТЭК.xlsx#RANGE!V37) | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб | 843,41 | 903,28 | 1204,79 | [1013,97](file:///C:\Users\nn_fedorovich\Desktop\Федорович\регулируемые%20организации%202018%20год\Тосненский%20МР\ГУП%20ТЭК\Типовые%20экспертные\Таблица%20к%20эксп.закл.%20ГУП%20ТЭК.xlsx#RANGE!V44) |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **72475,00** | **81089,46** | **84691,76** | **88783,69** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) |  | 843,59 | 936,83 | 1138,11 | 1010,33 |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 105077,45 | 112871,56 | 125063,34 | 121725,99 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС (с учетом материалов) | тыс руб | 5572,79 | 6781,88 | 7179,54 | 7 264,97 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **99504,66** | **106089,68** | **117883,80** | **114 461,03** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ГУП «ТЭК СПб» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Тельмановское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1242,50 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1301,46 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду,поставляемую ГУП «ТЭК СПб» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Тельмановское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 15,50 | 1242,50 |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 15,92 | 1301,46 |

Тарифы на теплоноситель,поставляемый ГУП «ТЭК СПб» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год с календарной разбивкой | Вид тарифа | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
|  | Для потребителей муниципального образования «Тельмановское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| 1 | Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | Одноставочный, руб./куб. м | 15,50 | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 15,92 | - |

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

**14. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 492-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» (далее - ООО «ТК «Мурино») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «ТК «Мурино» (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2368/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК генеральный директор ООО «ТК «Мурино» Петров В.В., нач. отдела тарифного регулирования ООО «ТК «Мурино» Назарова К.Ш. выразили несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 30 978,60 | 18 170,46 | 30 978,60 | 30 978,60 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 477,00 | 280,10 | 477,00 | 477,00 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 0,00 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 30 501,60 | 17 890,36 | 30 501,60 | 30 501,60 | 0,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 30 501,60 | 17 890,36 | 30 501,60 | 30 501,60 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 1 236,50 | 805,59 | 1 236,50 | 1 236,50 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 4,05 | 4,50 | 4,05 | 4,05 | 0,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 29 265,10 | 17 084,77 | 29 265,10 | 29 265,10 | 0,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 19 789,40 | 16 614,77 | 19 789,40 | 19 789,40 | 0,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 8 034,50 | 5 335,97 | 8 034,50 | 8 034,50 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *4 072,50* | *4 072,50* | *0,00* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *3 962,00* | *3 962,00* | *0,00* |
| В т.ч. отопление | Гкал | 11 754,90 | 11 278,80 | 11 754,90 | 11 754,90 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *5 958,27* | *5 958,27* | *0,00* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *5 796,63* | *5 796,63* | *0,00* |
| Бюджетные потебители | Гкал | 810,40 | 470,00 | 810,40 | 810,40 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *363,05* | *363,05* | *0,00* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *447,35* | *447,35* | *0,00* |
| Прочие потребители | Гкал | 8 665,30 | 0,00 | 8 665,30 | 8 665,30 | 0,00 |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *4 453,23* | *4 453,23* | *0,00* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *4 212,07* | *4 212,07* | *0,00* |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **29 265,10** | **17 084,77** | **29 265,10** | **29 265,10** | **0,00** |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *14 847,01* | *14 847,01* | *0,00* |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *14 418,05* | *14 418,05* | *0,00* |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 4 168,22 | 2 513,31 | 4 284,92 | 4 290,35 | 5,43 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 4 835,14 | 2 840,04 | 4 841,96 | 4 841,96 | 0,00 |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 156,08 | 156,30 | 156,30 | 156,30 | 0,00 |
| Расход воды | тыс. м3 | 2,73 | 2,62 | 2,73 | 4,47 | 1,75 |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,09 | 0,14 | 0,09 | 0,14 | 0,06 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 485,85 | 364,90 | 485,85 | 485,85 | 0,00 |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 15,68 | 20,08 | 15,68 | 15,68 | 0,00 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 857,63 | 932,42 | 1 797,46 |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 14,94 | 1,75 | 16,32 |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 816,35 | 769,63 | 888,40 |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 1 795,14 | 799,52 | 1 936,33 |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 6 447,06 | 2 316,86 | 10 738,25 |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **9 931,13** | **4 820,19** | **15 376,75** | **13 268,56** | В соответствии с коэффициентом индексации |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 221,38 | 281,59 | 542,83 | 207,39 | Исходя из величины расходов на оплату труда на 2018 г. и страховых взносов в размере 30,2% |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 22 141,23 | 15 111,86 | 43 014,24 | 22 650,99 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 4,72 | 4,70 | 4,70 | 0,00 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 1 047,79 | 616,84 | 2 338,98 | 690,53 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **23 415,12** | **16 014,99** | **45 900,76** | **23 548,91** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 45,47 | 109,80 | 79,31 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 22 005,97 | 12 695,77 | 22 519,32 | 22 551,46 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | *721,47* | *709,64* | *738,30* | *739,35* |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 2 834,46 | 2 374,45 | 3 235,25 | 3 256,36 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 247,01 | 141,04 | 146,69 | 240,53 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 3,84 | 105,18 | 108,36 | 184,66 |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **25 091,29** | **15 316,44** | **26 009,61** | **26 233,00** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 181,89 | 439,18 | 317,24 | В долгосрочных параметрах регулирования утверждена нормативаня прибыль 0,5 % |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **58 437,53** | **36 378,99** | **89 019,16** | **63 447,02** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **58 437,53** | **36 378,99** | **89 019,16** | **63 447,02** |  |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 2092,68 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 2180,63 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2136,43 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2200,53 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2166,34 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2288,93 | - | - | - | - | - |

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

**15. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 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., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые ООО «Тепловая Компания «Северная» (далее - ООО «ТК «Северная») на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2020, в соответствии с заявлением ООО «ТК «Северная» (письмо ООО «ТК «Северная» от 27.04.2017 исх. №867 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 №КТ-1-2390/17-0-0) об установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации на 2018-2020 годы.

ООО «ТК «Северная» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК   
№ КТ-1-3195/2017 от 14.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 2594,20 | 2594,20 | 2594,20 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 1500,43 | 1500,43 | 1500,43 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 1093,84 | 1093,84 | 1093,84 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 33,30 | 33,30 | 33,30 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,28 | 1,28 | 1,28 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 2560,90 | 2560,90 | 2560,90 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 2560,90 | 2560,90 | 2560,90 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 2560,98 | 2560,90 | 2560,90 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 147,90 | 147,90 | 147,90 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  |  |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  |  |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 147,90 | 147,90 | 147,90 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | 73,93 | 73,93 | 73,93 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | 73,93 | 73,93 | 73,93 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **2560,90** | **2560,90** | **2560,90** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | 1481,14 | 1481,14 | 1481,14 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | 1079,79 | 1079,79 | 1079,79 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 344,37 | 335,46 | 344,97 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 389,14 | 389,13 | 389,13 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 150,00 | 150,00 | 150,00 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 13,24 | 13,24 | 13,24 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,10 | 5,10 | 5,11 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 90,80 | 90,80 | 90,80 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 35,00 | 35,00 | 35,00 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | | | План ЛенРТК | | | Примечание |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство т/э:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 0,0 | 240,2 |  |  | 238,5 |  |  |  |
| 1.2 | **Расходы на приобретение сырья и материалов** | тыс.руб. | 10,0 | 10,5 |  |  | 10,4 |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 308,6 | 405,8 |  |  | 341,7 |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 36,6 | 92,0 |  |  | 75,3 |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 657,4 | 783,5 |  |  | 392,1 |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **1 012,5** | **1 531,9** | **1 577,2** | **1 623,9** | **1 057,9** | **1 089,2** | **1 121,5** |  |
| **3** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. |  |  |  |  | 72,02 | 74,16 | 76,35 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 1932,59 | 1904,43 | 1868,98 | 1833,53 | 1904,43 | 1868,98 | 1833,53 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 12,62 | 6,97 | 7,25 | 7,54 | 6,95 | 7,15 | 7,37 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 132,51 | 173,63 | 180,58 | 187,80 | 68,70 | 71,45 | 74,31 |  |
|  | **Итого** | **тыс.руб.** | **2077,71** | **2085,03** | **2056,80** | **2028,87** | **2052,11** | **2021,75** | **1991,56** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 43,41 | 63,55 | 64,43 | 65,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | 2121,13 | 2148,58 | 2121,24 | 2094,28 | 2052,11 | 2021,75 | 1991,56 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 1 708,92 | 1 806,20 | 1 842,33 | 1 879,17 | 1 827,43 | 1 874,59 | 1 931,90 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***667,31*** | ***705,30*** | ***719,41*** | ***733,79*** | ***713,59*** | ***732,00*** | ***754,39*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 358,12 | 374,59 | 389,58 | 409,06 | 463,88 | 477,80 | 492,13 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 12,37 | 653,18 | 679,27 | 706,44 | 652,03 | 673,68 | 695,91 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 12,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,57 | 12,99 | 13,42 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **2091,60** | **2833,98** | **2911,17** | **2994,67** | **2955,91** | **3039,06** | **3133,37** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 173,65 | 254,20 | 257,73 | 261,65 |  |  |  |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **5398,90** | **6768,65** | **6867,36** | **6974,51** | **6065,94** | **6150,04** | **6246,40** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 640,39 | 665,96 | 692,60 | 639,25 | 660,48 | 682,28 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **5398,90** | **6128,26** | **6201,40** | **6281,91** | **5426,69** | **5489,55** | **5564,12** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям 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 «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2108,13 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2133,99 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2133,99 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2156,74 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2156,74 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2194,59 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная», поставляемую 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/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 48,55 | 2108,13 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 50,17 | 2133,99 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 50,17 | 2133,99 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 51,83 | 2156,74 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 51,83 | 2156,74 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 53,54 | 2194,59 |

**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 13 декабря 2016 года № 295-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые ООО «Тепловая Компания «Северная» (далее – ООО «ТК «Северная») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «ТК «Северная» (письмо ООО «ТК «Северная» от 27.04.2017 исх. №867 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 №КТ-1-2390/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

ООО «ТК «Северная» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК   
№ КТ-1-3195/2017 от 14.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 29629,70 | 32050,60 | 33283,80 | 31063,00 |  |
| 1 полугодие |  |  |  | 19377,68 | 18304,32 |  |
| 2 полугодие |  |  |  | 13906,05 | 12758,54 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 171,00 | 185,90 | 193,00 | 180,20 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 29 458,70 | 31 864,70 | 33 090,80 | 30 882,80 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 29 458,70 | 31 864,70 | 33 090,80 | 30 882,80 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 3 169,00 | 4 304,90 | 5 531,00 | 3 323,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 10,76 | 13,51 | 16,71 | 10,76 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 26 289,70 | 27 559,80 | 27 559,80 | 27 559,80 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 22 477,20 | 24 046,00 | 24 046,00 | 24 046,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 6 031,70 | 6 602,00 | 6 602,00 | 6 602,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 3 149,87 | 3 149,87 | 3 149,87 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 3 452,13 | 3 452,13 | 3 452,13 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 16 445,50 | 17 444,00 | 17 444,00 | 17 444,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 10 923,99 | 10 923,99 | 10 923,99 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 6 520,03 | 6 520,03 | 6 520,03 |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | 3 596,00 | 3 267,40 | 3 267,40 | 3 267,40 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 2 015,37 | 2 015,37 | 2 015,37 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 1 251,98 | 1 251,98 | 1 251,98 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 216,50 | 246,40 | 246,40 | 246,40 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 150,80 | 150,80 | 150,80 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 95,55 | 95,55 | 95,55 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 26 289,70 | 27 559,80 | 27 559,80 | 27 559,80 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 16 240,03 | 16 240,03 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 29 069,66 | 11 319,69 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 3 878,17 | 4 343,67 | 4 388,58 | 4 211,96 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 4 498,68 | 4 902,14 | 5 090,76 | 4 751,09 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 151,83 | 152,95 | 152,95 | 152,95 | По плановому показателю 2017 г |
| Расход воды | тыс. м3 | 132,76 | 144,09 | 144,09 | 143,12 | Учтены объемы покупки воды на технологические нужды и ГВС в открытой системе |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 4,48 | 4,50 | 4,33 | 4,61 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 684,62 | 777,94 | 777,94 | 717,74 | Удельный расход был принят по факту 2016 |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 23,11 | 24,27 | 23,37 | 23,11 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 2 271,36 | 1 637,92 | 2 196,87 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 4,60 | 3,14 | 4,98 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 6 835,24 | 8 402,46 | 4 892,05 | 13 629,87 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 637,92 | 462,91 | 730,50 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 4 326,17 | 4 133,05 | 4 712,59 | 0,00 |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** |  | **14 075,28** | **14 639,48** | **12 536,97** | **13 629,87** | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 1 163,82 | 2 796,50 | 7 599,97 | 4 402,05 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **1 163,82** | **2 796,50** | **7 599,97** | **4 402,05** | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 659,60 | 494,65 | 663,45 | 654,92 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 26 491,67 | 24 392,98 | 2 700,99 | 2 700,99 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 211,89 | 160,46 | 252,43 | 252,43 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 371,79 | 463,77 | 520,89 | 406,92 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | **27 734,95** | **25 511,86** | **4 137,76** | **4 015,27** |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 775,36 | 521,35 | 487,34 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  | **27 734,95** | **26 287,22** | **4 659,12** | **4 502,61** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 19 585,83 | 21 914,84 | 23 058,96 | 21 910,64 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***664,86*** | ***687,75*** | ***696,84*** | ***709,48*** |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 4 979,90 | 7 107,91 | 7 391,77 | 7 284,76 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 0,00 | 31,90 | 33,17 | 32,91 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **32 333,26** | **26 404,38** | **35 626,33** | **26 892,15** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 3 101,46 | 2 085,41 | 1 949,37 |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **70 059,18** | **80 146,09** | **61 830,73** | **57 766,93** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 3 869,66 | 5 574,29 | 5 796,90 | 5 751,06 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **66 189,53** | **74 571,80** | **56 033,83** | **52 015,87** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 66 189,53 | 74 571,80 | 56 033,83 | 52 015,87 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. |  |  | 41 604,04 | 30 271,42 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. |  |  | 14 429,79 | 21 744,45 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018г., тарифы на 2018г. для организации составят:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловая Компания «Северная» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2018г.:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Русско-Высоцкое сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 2 806,20 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 2 561,82 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 864,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 920,94 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 982,53 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 982,53 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, ООО «Тепловая Компания «Северная» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на2017-2019гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Русско-Высоцкое сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 48,57 | 2 806,20 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 50,22 | 2 561,82 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 48,55 | 1 864,00 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 50,17 | 1 920,94 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 52,23 | 1 982,53 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 54,32 | 1 982,53 |

**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 13 декабря 2016 года № 293-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую ООО «Энергопромсервис» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с просьбой ООО «Энергопромсервис» (письмо ООО «Энергопромсервис» от 28.04.2017 исх. №28-04/2 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 от № КТ-1-2550/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

ООО «Энергопромсервис» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК   
№ КТ-1-3162/2017 от 13.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 11314,40 | 16000,00 | 16000,00 | 16000,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 11314,40 | 16000,00 | 16000,00 | 16000,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 11314,40 | 16000,00 | 16000,00 | 16000,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 11314,40 | 16000,00 | 16000,00 | 16000,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 11314,40 | 16000,00 | 16000,00 | 16000,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 8960,00 | 8960,00 | 8960,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 7040,00 | 7040,00 | 7040,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **11314,40** | **16000,00** | **16000,00** | **16000,00** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *8960,00* | *8960,00* | *8960,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *7040,00* | *7040,00* | *7040,00* |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 1559,93 | 220439,85 | 1542,48 | 2198,58 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1809,48 | 251962,75 | 1787,73 | 2480,00 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 159,93 | 155,00 | 159,93 | 155,00 | По плановому показателю 2017 г |
| Расход воды | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 1294,68 | 1829,21 | 1523,88 | 1884,09 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 22,84 | 22,84 | 24,52 | 22,84 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 0 | 0,00 | 0 | 0 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0 | 0,00 | 0 | 0 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 551,19 | 599,47 | 615,43 | 1 949,03 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 191,16 | 178,41 | 183,16 | 0 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 866,51 | 1120,59 | 1 150,44 | 0 |  |
| Итого базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов: |  | **1 608,86** | **1898,47** | **1 949,03** | **1 949,03** |  |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 6 930,00 | 10 080,00 | 10 080,00 | 10 080,00 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 16,75 | 50 | 16,75 | 16,75 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 165,7 | 220,28 | 226,14 | 226,14 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | **7 112,45** | **10 350,28** | **10 322,89** | **10 322,89** |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0 | 31,51 | 175 | 209,27 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  | **7 112,45** | **10381,78** | **10 497,89** | **10 532,16** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 8 575,93 | 10 968,60 | 12 352,59 | 11 536,11 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | 757,97 | 685,54 | 772,04 | 721,01 |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 1 294,68 | 1 829,21 | 2 156,10 | 1 884,09 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **9 870,61** | **1 116 215,78** | **14 508,69** | **13 420,19** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 126,02 | 700 | 837,07 |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  | 191,76 | 191,76 |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **18 591,92** | **25 395,84** | **27 847,37** | **26 738,45** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **18 591,92** | **25 395,84** | **27 847,37** | **26 738,45** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 18 591,92 | 25 395,84 | 27 847,37 | 26 738,45 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. |  |  | 14 409,71 | 14 409,71 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. |  |  | 13 437,65 | 12 328,74 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018г., тарифы на 2018г. для организации составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1570,75 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1608,23 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1608,23 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 751,24 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 641,36 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 673,95 | - | - | - | - | - |

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

**18. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 ноября 2015 года № 301-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Крионорд» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую ЗАО «Крионорд» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с просьбой ЗАО «Крионорд» (письмо ЗАО «Крионорд» от 26.04.2017 исх. №60 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2410/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

ЗАО «Крионорд» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-3198/2017 от 14.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 21146,80 | 23013,70 | 21293,30 | 21293,30 |  |
| 1 полугодие |  |  |  | 13157,08 | 13157,08 |  |
| 2 полугодие |  |  |  | 8136,18 | 8136,18 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 708,50 | 735,20 | 713,40 | 713,40 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 3,35 | 3,19 | 3,35 | 3,35 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 20 438,30 | 22 278,50 | 20 579,90 | 20 579,90 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 20 438,30 | 22 278,50 | 20 579,90 | 20 579,90 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 0,00 |  |  | 0,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 20 438,30 | 22 278,50 | 20 579,90 | 20 579,90 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| *Организациям-перепродавцам* | *Гкал* | 20 438,30 | 22 278,50 | 20 579,90 | 20 579,90 |  |
| *ООО " УК "СпецМонтаж* | *Гкал* | 20 438,30 | 22 278,50 | 20 579,90 | 20 579,90 |  |
| *В.т.ч. ГВС* | *Гкал* | 2 308,20 | 2 433,30 | 2 703,50 | 2 703,50 |  |
| *В т.ч. отопление* | *Гкал* | 18 130,10 | 19 845,20 | 17 876,40 | 17 876,40 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 20 438,30 | 22 278,50 | 20 579,90 | 20 579,90 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | 12 716,30 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | 7 863,60 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| *Газ* | тыс. м3 | 1 128,73 | 1 812,33 | 1 812,33 | 1 812,33 | Применен к-т калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3 637,25 | 3 622,39 | 3 662,44 | 3 353,30 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 172,00 | 157,40 | 172,00 | 157,40 | По плановому показателю 2017 г |
| Расход воды | тыс. м3 | 36,18 | 96,50 | 66,00 | 45,40 | Учтены объемы покупки воды на технологические нужды и ГВС |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,71 | 4,19 | 3,10 | 2,13 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 635,90 | 887,20 | 887,20 | 640,30 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 30,07 | 38,55 | 41,67 | 30,07 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| Наименование | Единицы измерения | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 4 737,97 | 2 196,48 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 447,51 | 976,46 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 2 995,58 | 2 399,25 | 12 584,62 | 12 584,62 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 2 650,66 | 1 138,04 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 7 049,82 | 6 955,23 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Итого базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов:** | тыс.руб. | **17 881,53** | **13 665,47** | **12 584,62** | **12 584,62** | В соответствии с к-м инд. на 2018 год |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 730,80 | 690,77 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **730,80** | **690,77** | **0,00** | **0,00** | В соответствии с к-м инд. на 2018 год |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. |  |  |  | 1 759,10 | В соответствии с к-м инд. на 2018 год |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 2 846,99 | 2 833,76 | 2 846,99 | 2 846,99 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 54,44 | 6,90 | 54,44 | 54,44 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 1 970,86 | 2 555,05 | 952,50 | 952,50 | В соответствии с к-м инд. на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | **4 872,28** | **5 395,70** | **5 613,03** | **5 613,03** |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 518,63 | 518,63 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  | **4 872,28** | **5 395,70** | **6 131,66** | **6 131,66** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 15 940,66 | 15 587,73 | 15 849,01 | 15 849,01 | Исходя из принятых нат.показателей и цен на топливо |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***779,94*** | ***699,68*** | ***770,12*** | ***770,12*** |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 2 589,47 | 4 595,70 | 3 416,27 | 3 416,27 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 937,53 | 2 428,29 | 1 412,93 | 1 412,93 | Исходя из принятых нат.показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 6,97 | 11,07 | 21,73 | 21,73 |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **19 474,63** | **22 622,78** | **20 699,94** | **20 699,94** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  |  |  | 2 074,54 |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **42 959,25** | **42 374,72** | **41 490,75** | **41 490,75** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 418,96 | 418,96 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **42 959,25** | **42 374,72** | **41 071,79** | **41 071,79** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 42 959,25 | 42 374,72 | 41 071,79 | 41 071,79 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. |  |  | 25 203,45 | 25 203,45 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. |  |  | 15 868,34 | 15 868,34 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018г., тарифы на 2018г. для организации составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Ефимовское городское поселение» и Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | | 1800,40 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | | 1878,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | | 1878,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | | 1981,98 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | | 1981,98 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 2017,95 | - | - | - | - | - |

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

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК –

начальник департамента регулирования

тарифов организаций коммунального

комплекса и электрической энергии Т.Л. Свиридова

Заместитель председателя ЛенРТК -

начальник департамента контроля и регулирования

тарифов газоснабжения и социально значимых товаров С.Г. Чащихина

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Секретарь правления А.И. Тулупова