# **Протокол № 44**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

14 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 12 ноября 2015 года № 181-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую государственным казенным учреждением Ленинградской области «Объект № 58 Правительства Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 221-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую Ленинградским областным государственным предприятием «Лужское дорожное ремонтно-строительное управление» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 222-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую государственным унитарным предприятием «Водоканал Санкт-Петербурга» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

4. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 156-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» 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 19 ноября 2015 года № 242-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» потребителям 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 30 декабря 2015 года № 540-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области 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 № 468-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области 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 13 декабря 2016 года № 274-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

9. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 317-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Нева Энергия» в г. Сланцы потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 226-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Тепловые сети» г. Гатчина потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 329-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика Ударник» 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 ноября 2015 года № 228-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

13. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 480-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».

14. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 321-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «БАЗИС-ЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

15. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 230-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

16. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 238-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «АКВАТЕРМ» 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 30 декабря 2016 года № 552-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».

18. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 242-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».

19. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 243-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «МИР ТЕХНИКИ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».

20. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 322-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Производственная Тепло Энерго Сбытовая Компания» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

21. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 245-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».

22. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 233-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

23. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 246-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».

24. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Экотехнология» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования

2018-2020 годов.

25. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 323-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ОблСервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

26. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 194-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Петербургский институт ядерной физики им. Б.П. Константинова» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

27. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов.

28. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26 ноября 2015 года № 283-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3» Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

29. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 238-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

30. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 195-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую федеральным государственным унитарным предприятием «Производственно-эксплуатационное коммунальное предприятие» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

31. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 333-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, теплоноситель поставляемые Сосновоборским муниципальным унитарным предприятием «Теплоснабжающее предприятие» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

32. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 469-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».

33. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 332-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

34. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 336-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лемэк» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

35. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 193-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую индивидуальным предпринимателем Бушиным И.В. потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

36. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 479-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».

37. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 ноября 2015 года № 300-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Поиск» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

38. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2016 года № 292-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ГРАНД» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».

39. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 331-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Низино» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

40. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 236-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые публичным акционерным обществом «Ленэнерго» (филиал «Кингисеппские электрические сети») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования

2016-2018 годов».

41. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов.

42. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 343-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалево», поставляемую потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования

2016-2018 годов».

43. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 349-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Дубровская ТЭЦ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

44. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 344-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую закрытым акционерным обществом «Интернешнл Пейпер» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

45. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 345-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «КНАУФ ПЕТРОБОРД», поставляемую потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

46. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 337-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

47. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» потребителям на территории Ленинградской области в 2018 году, и «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 338-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «РУСАЛ Бокситогорский глинозем», поставляемую потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

48. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 342-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «СЛАНЦЫ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

49. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Сясьский целлюлозно–бумажный комбинат» потребителям на территории Ленинградской области в 2018 году, и о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 339-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно–бумажный комбинат», поставляемую потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

50. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую Ленинградским областным государственным предприятием «Рощинское дорожное ремонтно-эксплуатационное управление» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов.

51. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Элтеза» (филиалом Северо-Западный производственный комплекс) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов.

52. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 334-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным унитарным предприятием «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

53. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 197-п «Об установлении тарифов на питьевую воду акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2016-2018 годы».

54. О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 5 ноября 2015 года № 131-п «Об установлении тарифов на водоотведение закрытого акционерного общества «Усть-Лужский рыбокомбинат» на 2016-2018 годы».

55. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 16 декабря 2016 года № 300-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия Лужского муниципального района «Лужский водоканал» на 2017-2019 годы».

56. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 207-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2016-2018 годы».

57. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 366-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест» на 2016-2018 годы».

58. Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Первая коммунальная компания» на 2018-2020 годы.

59. Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Прогресс» на 2018 год.

60. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26 ноября 2015 года № 269-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал»

на 2016-2018 годы».

61. Об установлении тарифов на техническую воду общества с ограниченной ответственностью «Альянс плюс» на 2018 год.

62. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 354-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» на 2016-2018 годы».

**1. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 181-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую государственным казенным учреждением Ленинградской области «Объект № 58 Правительства Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 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 государственным казенным учреждением Ленинградской области «Объект № 58 Правительства Ленинградской области» (далее - ГКУ ЛО «Объект № 58») на территории Ленинградской области на период 2018 года.

На основании п.14 Правил установления регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения корректировка тарифа на 2017 год произведена ЛенРТК в рамках ранее открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ГКУ ЛО «Объект № 58» на 2016-2018 гг. исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования и ограничений, предусмотренных показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год

**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 | | Примечание |
| Регулируемой организации | ЛенРТК |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | данные не представлены | 1318,72 | данные не представлены | 1318,72 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 791,23 |  | 791,23 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 527,49 |  | 527,49 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал |  | 31,65 |  | 31,65 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % |  | 2,40 |  | 2,40 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал |  | 1287,07 |  | 1287,07 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал |  | 1287,07 |  | 1287,07 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал |  | 33,00 |  | 33,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % |  | 2,56 |  | 2,56 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал |  | 1254,07 |  | 1254,07 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % |  | 0,45 |  | 0,45 |  |
| Население | Гкал |  | 406,79 |  | 406,79 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал |  | 406,79 |  | 406,79 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 244,07 |  | 244,07 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 162,72 |  | 162,72 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** |  |  |  |  |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  |  |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  |  |  |
| прочие потребители | **Гкал** |  | 158,58 |  | 158,58 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 95,15 |  | 95,15 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 63,43 |  | 63,43 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** |  | **565,37** |  | **565,37** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 339,22 |  | 339,22 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 226,15 |  | 226,15 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 |  | 178,83 |  | 178,83 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. |  | 204,40 |  | 204,40 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал |  | 155,00 |  | 155,00 |  |
| Расход воды | тыс. м3 |  | 1,32 |  | 1,32 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал |  | 1,00 |  | 1,00 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч |  | 32,97 |  | 32,97 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал |  | 25,00 |  | 25,00 |  |

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:** |  | данные не представлены |  | данные не представлены |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб |  | **737,54** |  | **757,18** | в соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб |  | 165,21 |  | 169,61 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  | 503,45 |  | 503,45 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Налог на прибыль | тыс руб |  | 3,14 |  | 3,24 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** |  | **668,66** |  | **673,06** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб |  | 911,68 |  | 946,62 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* |  | 726,98 |  | 754,84 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб |  | 103,57 |  | 116,06 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб |  | 78,16 |  | 84,39 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб |  |  |  |  |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** |  | **1093,41** |  | **1147,08** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 12,58 |  | 12,97 |  |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | 2499,61 |  | 2577,32 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | **1133,98** |  | **1169,23** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ГКУ ЛО «Объект № 58» потребителям   
(кроме населения) 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 муниципального образования «Ульяновское 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 | 2 044,72 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2103,15 | - | - | - | - | - |

4. С учетом предлагаемых тарифных решений на 2018 год на уровне, установленных в период 2016 -2018 гг. не вносить изменения в приказ от 12 ноября 2015 года № 181-п.

**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 ноября 2015 года № 221-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую Ленинградским областным государственным предприятием «Лужское дорожное ремонтно-строительное управление» 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 Ленинградским областным государственным предприятием «Лужское дорожное ремонтно-строительное управление» (ЛО ГП «Лужское ДРСУ») на территории Ленинградской области на период 2018 года в соответствии с заявлением ЛО ГП «Лужское ДРСУ» (вх. ЛенРТК от 03.08.2017 года № КТ-1-80/2017) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ЛО ГП «Лужское ДРСУ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК № КТ-1-80/2017 от 03.08.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | факт  2016 г. | Утверждено на 2017 г. | На период регулирования 2018 г. | | |
| предложения | | отклонение |
| Регулируемой организации | ЛенРТК |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | данные не представлены | 2616,00 | данные не представлены | 2616,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 1549,00 |  | 1549,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 1067,00 |  | 1067,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал |  | 2616,00 |  | 2616,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал |  | 2616,00 |  | 2616,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал |  | 2616,00 |  | 2616,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % |  | 19,72 |  | 19,72 |  |
| Население | Гкал |  | 516,00 |  | 516,00 |  |
| В т.ч. ГВС | Гкал |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал |  | 516,00 |  | 516,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 340,00 |  | 340,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 176,00 |  | 176,00 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| прочие потребители | **Гкал** |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** |  | **516,00** |  | **516,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 340,00 |  | 340,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 176,00 |  | 176,00 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тн |  | 729,34 |  | 729,34 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. |  | 438,62 |  | 438,62 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал |  | 167,67 |  | 167,67 |  |
| Расход воды | тыс. м3 |  | 0,52 |  | 0,52 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал |  | 0,20 |  | 0,20 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч |  | 99,00 |  | 99,00 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал |  | 37,84 |  | 37,84 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед изм | Факт  2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  | данные не представлены |  | данные не представлены |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб |  | **1 481,89** |  | **1 521,35** | в соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб |  | 427,91 |  | 439,31 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 | в соответствии с ожидаемыми показателями и ИПЦ |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  | 28,71 |  | 28,71 |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 |
| Налог на прибыль | тыс руб |  | 27,53 |  | **28,85** |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** |  | **484,16** |  | **496,87** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб |  | 2 937,97 |  | 3 109,42 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (уголь) |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* |  |  |  |  |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб |  | 475,30 |  | 509,85 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб |  | 11,97 |  | 12,30 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб |  | 5,52 |  | 5,67 |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** |  | **3 430,75** |  | **3 637,25** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 110,14 |  | 115,42 |  |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | 5 506,93 |  | 5 770,89 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | **1 086,23** |  | **1 138,29** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛО ГП «Лужское ДРСУ» 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 муниципального образования «Лужский муниципальный район» Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2170,27 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2275,01 | - | - | - | - | - |

4. С учетом предлагаемых тарифных решений на 2018 год на уровне, установленных в период 2016 -2018 гг. не вносить изменения в приказ от 19 ноября 2015 года № 221-п.

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

**3. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 222-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую государственным унитарным предприятием «Водоканал 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 и горячую воду, поставляемые Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга» (далее - ГУП «Водоканал СПб») на территории Ленинградской области на период 2018 года в соответствии с заявлением ГУП «Водоканал СПб» (вх. от 28.04.2017 года № КТ-1-2566/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ГУП «Водоканал СПб» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3127/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 2152,7 | 2468,10 | 2468,10 | 2468,10 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 1378,30 | 1378,30 | 1379,30 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 1089,80 | 1089,80 | 1088,80 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 64,60 | 74,00 | 74,00 | 74,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 2088,10 | 2394,10 | 2394,10 | 2394,10 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 2088,10 | 2394,10 | 2394,10 | 2394,10 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 156,60 | 179,60 | 179,60 | 179,60 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 11,83 | 11,38 | 11,38 | 11,38 |  |
| Население |  | 228,50 | 252,00 | 252,00 | 252,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 82,70 | 106,20 | 106,20 | 106,20 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 53,10 | 53,10 | 53,10 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 53,10 | 53,10 | 53,10 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 145,80 | 145,80 | 145,80 | 145,80 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 72,90 | 72,90 | 72,90 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 72,90 | 72,90 | 72,90 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочие потребители | **Гкал** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **228,50** | **252,00** | **252,00** | **252,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 126,00 | 126,00 | 146,95 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 126,00 | 126,00 | 105,05 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный газ (пропан бутан) | кВт ч | 251,65 | 288,98 | 290,54 | 290,54 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 337,99 | 387,24 | 390,23 | 390,23 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 157,01 | 156,90 | 158,11 | 158,11 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 0,20 | 1,97 | 1,97 | 2,00 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,09 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 50,61 | 48,82 | 49,69 | 58,03 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 23,51 | 19,78 | 20,13 | 23,51 | 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 | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 0,00 |  |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 57,15 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 1 214,72 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 26,48 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 287,03 |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **1 585,39** | **1624,16** | **1674,99** | **1667,41** | в соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 1 072,18 | 1 165,34 | 1 092,92 | 1 542,92 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 3,04 | 6,14 | 3,17 | 3,17 | в соответствии с ожидаемыми показателями и ИПЦ |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  |  |  |  |
| Налог на прибыль | тыс руб |  | 204,25 | 212,00 | 31,46 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **1 075,22** | **1 375,73** | **1308,09** | **1 577,55** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | **4 450,69** | 6 148,38 | 6 662,93 | 6 754,39 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (сжиж газ |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* |  |  |  |  |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 167,53 | 253,88 | 190,23 | 310,79 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электричскую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 0,00 | 45,49 | 54,11 | 42,82 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб | 0,00 | 11,83 | 14,55 | 7,76 |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы из прибыли без налога на прибыль | тыс руб |  | 817,00 | 848,00 | 125,84 |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **4 618,22** | **6459,58** | **6 921,82** | **7 115,76** |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 7278,83 | 10346,47 | 10752,90 | 10486,56 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |  | 40,92 | 117,75 | 37,97 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **861,10** | **1 172,72** | **1 210,23** | **1 189,00** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую «ГУП «Водоканал СПб» 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 муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 4718,26 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 4718,26 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую ГУП «Водоканал СПб» на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского 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 | | 21,45 | | 4718,26 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 21,45 | | 4718,26 |

**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 12 ноября 2015 года № 156-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» 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 закрытым акционерным обществом «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» (далее - ЗАО «СЗИПК») на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, в соответствии с просьбой ЗАО «СЗИПК» (письмо ЗАО «СЗИПК» от 24.04.2017 исх. №988 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 г. № КТ-1-2322/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ЗАО «СЗИПК» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 08.12.2017 № КТ-1-3012/2017).

**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 | 8791,60 | 10078,30 | 9990,00 | 9990,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 5600,00 | 5600,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 4390,00 | 4390,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % |  |  |  |  |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 8791,60 | 10078,30 | 9990,00 | 9990,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 8791,60 | 10078,30 | 9990,00 | 9990,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть |  |  |  |  |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 8791,60 | 10078,30 | 9990,00 | 9990,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 31,80 | 41,77 | 32,73 | 32,73 |  |
| Население | Гкал |  |  |  |  |  |
| Прочие потребители | Гкал | 2795,80 | 4210,00 | 3270,00 | 3270,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 1889,60 | 1889,60 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 1380,40 | 1380,40 |  |
| Бюджетные потребители | Гкал |  |  |  |  |  |
| **Всего товарной** | Гкал | **2795,80** | **4210,00** | **3270,00** | **3270,00** |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 1200,77 | 1402,25 | 1409,24 | 1409,44 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1400,97 | 1612,58 | 1592,54 | 1592,54 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 159,35 | 160,01 | 159,41 | 159,41 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 4,35 | 5,44 | 4,70 | 4,70 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,54 | 0,47 | 0,47 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 230,10 | 261,33 | 259,04 | 259,04 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 26,17 | 25,93 | 25,93 | 25,93 |  |

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 | 3314,67 |  |  |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 468,81 |  |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 859,07 |  |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 819,13 |  |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс руб | 5461,67 | 6746,30 | 7340,29 | 6 925,95 | Учтены на уровне плановых значений |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 1016,86 | 917,72 | 1043,29 | 942,16 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 2432,64 | 2593,30 | 2367,44 | 2367,44 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  |  |  | 248,37 | Учтены на уровне плановых значений |
|  | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) |  |  | 157,00 | 787,39 | 771,77 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс руб | 0,00 | 39,25 | 41,25 | 192,94 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | 3449,50 | 3550,27 | 3451,98 | 3750,91 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс руб | 6185,82 | 7585,80 | 7679,68 | 7395,45 | Стоимость топлива определена в соответствии  с индексами дефляторам |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 759,34 | 846,53 | 945,50 | 939,19 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс руб | 86,30 | 112,86 | 93,69 | 151,34 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс руб | 10,88 | 12,71 | 11,93 | 15,77 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс руб |  |  |  |  |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **7042,33** | **8557,89** | **8730,80** | **8501,75** |  |
| **5** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 15953,50 | 18961,47 | 20335,46 | 19 950,38 |  |
| 6 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **7** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **5073,34** | **7920,76** | **6656,35** | **6530,31** |  |

3. У ЗАО «СЗИПК» 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 «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1938,83 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2076,71 | - | - | - | - | - |

**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 19 ноября 2015 года № 242-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» 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 Закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» (далее - ЗАО «Сосновоагропромтехника») на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, в соответствии с просьбой ЗАО «Сосновоагропромтехника» (письмо ЗАО «Сосновоагропромтехника» от 28.04.2017 исх. №53 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 г. № КТ-1-2473/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ЗАО «Сосновоагропромтехника» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК № КТ-1-2922/2017 от 06.12.2017 ).

**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 | 25105,50 | 31084,90 | 31105,80 | 31105,80 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 19415,08 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 11690,72 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 1119,10 | 1119,10 | 1130,00 | 1130,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 4,46 | 3,60 | 3,63 | 3,63 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 23986,40 | 29965,80 | 29975,80 | 29975,80 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 5255,30 | 1882,80 | 1882,80 | 1882,80 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 21,91 | 6,28 | 6,28 | 6,28 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 18731,10 | 28083,00 | 28093,00 | 28093,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 80,67 | 86,22 | 86,22 | 86,22 |  |
| Население | Гкал | **13308,80** | **20223,00** | **20233,00** | **20233,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 12681,30 | 12681,30 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 7551,70 | 7551,70 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  |  | 920,00 | 920,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 577,30 | 577,30 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 342,70 | 342,70 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал |  |  | 19313,00 | 19313,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 12104,00 | 12104,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 7209,00 | 7209,00 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 166,20 | 1795,00 | 1795,00 | 1795,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 1128,00 | 1128,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 667,00 | 667,00 |  |
| Бюджетные потребители | Гкал | 1636,10 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 1329,00 | 1329,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 866,00 | 866,00 |  |
| **Всего товарной** | Гкал | **15111,10** | **24213,00** | **24223,00** | **24223,00** |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | т.м3 | 2319,04 | 2961,38 | 2964,76 | 2964,76 |  |
| Уголь | т | 1592,00 | 2983,09 | 2981,38 | 2981,38 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3575,72 | 5136,21 | 5139,00 | 5139,00 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 142,43 | 165,23 | 165,21 | 165,21 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 22,44 | 54,04 | 54,04 | 53,94 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,89 | 1,74 | 1,74 | 1,73 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 852,96 | 1006,00 | 1006,00 | 1006,03 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 33,97 | 32,36 | 32,34 | 32,34 |  |

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 и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 5019,63 |  |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 8,73 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 1430,84 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 715,35 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 2176,48 |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **9351,03** | **16871,03** | **19406,30** | **17 320,31** |  |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 1515,93 | 1866,96 | 2182,04 | 1 916,68 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 3677,90 | 5603,65 | 7063,46 | 6 921,77 | Откорректированы расходы по резервному топливу |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 209,92 | 271,27 | 273,45 | 240,72 | Откорректированы расходы по плате за загрязнения окружающей среды. |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 907,19 | 197,45 | 1018,95 | 296,63 | Откорректированы общехозяйственные расходы в соответствии с учетной политикой организации. |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) |  | 6222,15 | 4700,87 | 7510,00 | 7 862,28 | Учтены расходы из прибыли в соответствии с утвержденной корректировкой инвест. программы |
| Налог на прибыль | тыс руб | 1555,54 | 1175,22 | 1877,50 | 1 965,57 |  |
| Итого неподконтрольные расходы | тыс руб | 7866,47 | 9114,54 | 12415,40 | 11341,36 |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 17882,04 | 28732,09 | 31738,97 | 29575,87 | Откорректированы расходы на топливо в соответствии с индексами -дефляторами |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 954,67 | 1023,11 | 1129,78 | 1052,78 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 3347,03 | 4242,70 | 4527,00 | 4370,13 |  |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 458,84 | 949,47 | 1085,12 | 1026,54 |  |
| Расходы на водоотведение | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | 21687,91 | 33924,26 | 37351,09 | 34972,54 |  |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **45127,55** | **71225,35** | **76682,80** | **71 496,49** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | 237,76 | 269,41 | 307,83 | 291,79 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 44889,79 | 70955,94 | 65853,81 | 71204,69 |  |

3. У ЗАО «Сосновоагропромтехника» утверждена в установленном порядке корректировка инвестиционной программы по реконструкции системы теплоснабжения МО «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области 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 «Сосновское сельское поселение», «Раздольевское 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 | 2527,82 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2 545,91 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую ЗАО «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) на территории муниципальных образований «Сосновское сельское поселение», «Раздольевское 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», «Раздольевское 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 | 17,57 | 2527,82 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 21,50 | 2545,91 |

Примечание:

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

**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 30 декабря 2015 года № 540-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области 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 филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» (далее - АО «Газпром теплоэнерго») в Ленинградской области на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, в соответствии с просьбой АО «Газпром теплоэнерго» (письмо АО «Газпром теплоэнерго» от 28.04.2017 г. исх.   
№ СПб/3058-04-17 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2580/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК директор филиала АО «Газпром теплоэнерго» Ещенко Я.И., представитель филиала АО «Газпром теплоэнерго» Чернова К.Д. выразил согласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

**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 ,год:** | **Гкал** | 469906,50 | 457424,00 | 457424,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 286697,57 | 263548,32 | 263548,32 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 183208,93 | 193875,68 | 193875,68 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 18796,50 | 11174,00 | 11174,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 4,00 | 2,44 | 2,44 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 451110,00 | 446250,00 | 446250,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 451110,00 | 446250,00 | 446250,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 45110,00 | 40250,00 | 40250,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 10,00 | 9,02 | 9,02 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 406000,00 | 406000,00 | 406000,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | **312200,00** | **312200,00** | **312200,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 189700,00 | 177533,70 | 177533,70 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 122500,00 | 134666,30 | 134666,30 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | **94000,00** | **94000,00** | **94000,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 47000,00 | 46613,70 | 46613,70 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 47000,00 | 47386,30 | 47386,30 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | **218200,00** | **218200,00** | **218200,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 142700,00 | 130920,00 | 130920,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 75500,00 | 87280,00 | 87280,00 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **30100,00** | **27000,00** | **27000,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 18900,00 | 15866,85 | 15866,85 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 11200,00 | 11133,15 | 11133,15 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | **63700,00** | **66800,00** | **66800,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 39400,00 | 39163,84 | 39163,84 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 24300,00 | 27636,16 | 27636,16 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **406000,00** | **406000,00** | **406000,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | **248000,00** | **232564,38** | **232564,38** |  |
| 2 полугодие | Гкал | **158000,00** | **173435,62** | **173435,62** |  |
| Расход топлива (природный газ) | т.н.т/ тыс. м3 | 60 566,29 | 59 241,02 | 58 923,77 |  |
| Расход топлива (дрова) | т.н.т/ тыс. м3 | 10907,75 | 10976,59 | 8244,21 |  |
| Расход топлива (торф) | т.н.т/ тыс. м3 | 8 897,45 | 8 897,50 | 8 897,50 |  |
| Расход топлива (опилки) | т.н.т/ тыс. м3 | 2 186,19 | 2 186,19 | 2 186,19 |  |
| Расход топлива (щепа) | т.н.т/ тыс. м3 | 12 209,26 | 12 209,31 | 10 702,91 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 76 613,94 | 75 390,77 | 74 133,80 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 163,04 | 164,82 | 162,07 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 605,70 | 323,05 | 323,05 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,29 | 0,71 | 0,71 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 11132,56 | 12310,10 | 12310,10 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 23,94 | 27,08 | 27,08 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов поставляемые филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области:

| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | 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. | **138187,91** | **137928,40** | **141867,85** | Учтены на уровне плана на 2017 год с учетом индекса |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 24705,85 | 25544,48 | 23891,51 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 165843,13 | 180837,13 | 180837,13 |  |
|  | в т.ч. по концессионному соглашению |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | Налог на имущество | тыс.руб. | 51 948,00 | 52 615,00 | 52 615,00 | В соответствии с концессионным соглашением |
| 2.2.2 | Амортизация | тыс.руб. | 113 745,00 | 128 072,00 | 128 072,00 | В соответствии с концессионным соглашением |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 18572,87 | 30168,88 | 30168,88 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 6367,12 | 7059,52 | 6488,68 |  |
| 2.5 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 215488,97 | 243610,01 | 241386,20 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 943,14 | 773,19 | 989,00 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **216432,10** | **244383,20** | **242375,20** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 332084,13 | 340016,13 | 335901,92 | Снижена стоимость топлива в соответствии со счетами-фактурами |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***817,94*** | ***837,48*** | ***827,34*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 47543,26 | 55026,15 | 54505,20 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 12888,90 | 7258,87 | 10418,35 | Рост стоимости воды у поставщика воды ГУП "ВОДОКАНАЛ Ленинградской области"» с 25.08.2017 года |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 3600,75 | 1416,82 | 1864,50 | Рост стоимости воды у поставщика воды ГУП "ВОДОКАНАЛ Ленинградской области"» с 25.08.2017 года |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. | **396117,04** | **403717,97** | **402689,97** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 3772,55 | 4065,95 | 3956,00 | Учтены на уровне долгосрочных параметров (0,05%) |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 0,00 | 1085,80 | 0,00 |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **754509,61** | **791181,32** | **790889,02** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 8 511,70 | 2876,21 | 4033,69 | Рост стоимости воды у поставщика воды ГУП "ВОДОКАНАЛ Ленинградской области"» с 25.08.2017 года |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **745 997,91** | **788305,10** | **786855,33** |  |

3. Филиал акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области оказывает услуги теплоснабжения на территории МО «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области в соответствии с Концессионным соглашением между АО «Газпром теплоэнерго» (филиал в Ленинградской области) и МО «Тихвинский муниципальный район Ленинградской области») от 23.10.2015 г.

Отчет по результатам реализации инвестиционной программы представлен в приложениях (приложения прилагаются):

№1 – Таблица 1 «Стоимость инвестиционных проектов, включенных в адресную инвестиционную программу ТСО»;

№2 – Таблица №2 «Достижение запланированных целевых показателей в результате реализации инвестиционной программы»;

№3 - Таблица 3. «Отчет об исполнении финансовых обязательств ТСО».

№4 - Таблица 4. «Долгосрочные параметры концессионного соглашения».

4. 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 «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 928,25 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 951,23 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования на 2018 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 «Тихвинское городское поселение» Тихвинского 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 | 22,67 | 1 928,25 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 46,62 | 1 951,23 |

**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 № 468-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области 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 филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» (далее - АО «Газпром теплоэнерго») в Ленинградской области на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, в соответствии с просьбой АО «Газпром теплоэнерго» (письмо АО «Газпром теплоэнерго» от 28.04.2017 г. исх. № СПб/3057-04-17 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2579/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК директор филиала АО «Газпром теплоэнерго» Ещенко Я.И., представитель филиала АО «Газпром теплоэнерго» Чернова К.Д. выразил согласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

**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 ,год:** | **Гкал** | **26487,50** | **25951,30** | **26487,50** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 15525,00 | 15109,70 | 15525,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 10962,50 | 10841,60 | 10962,50 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 706,00 | 706,30 | 706,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,67 | 2,72 | 2,67 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 25781,50 | 25245,00 | 25781,50 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 25781,50 | 25245,00 | 25781,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 2061,50 | 3091,00 | 2061,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 8,00 | 12,24 | 8,00 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | **23720,00** | **22154,00** | **23720,00** |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | **17712,00** | **16146,00** | **17712,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 10313,84 | 9283,80 | 10313,84 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 7398,16 | 6862,20 | 7398,16 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | 2531,00 | 3878,70 | 2531,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 1264,00 | 1923,40 | 1264,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 1267,00 | 1955,30 | 1267,00 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | 15181,00 | 12267,30 | 15181,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 9049,84 | 7360,40 | 9049,84 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 6131,16 | 4906,90 | 6131,16 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **1358,00** | **1358,00** | **1358,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 813,50 | 813,50 | 813,50 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 544,50 | 544,50 | 544,50 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | **4650,00** | **4650,00** | **4650,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 2757,70 | 2757,70 | 2757,70 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 1892,30 | 1892,30 | 1892,30 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **23720,00** | **22154,00** | **23720,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | **13885,00** | **12855,00** | **13885,00** |  |
| 2 полугодие | Гкал | **9835,00** | **9299,00** | **9835,00** |  |
| Расход топлива (природный газ) | т.н.т/ тыс. м3 | 2 157,52 | 2 113,71 | 2 157,42 |  |
| Расход топлива (уголь) | т.н.т/ тыс. м3 | 1623,20 | 2383,01 | 1623,20 |  |
| Расход топлива (торф) | т.н.т/ тыс. м3 | 5 392,14 | 6 136,33 | 5 392,14 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5 556,65 | 6 333,34 | 5 556,53 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 209,78 | 244,05 | 209,78 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 146,23 | 94,52 | 79,00 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 5,52 | 3,64 | 2,98 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 1002,88 | 1002,48 | 1002,48 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 37,99 | 38,90 | 38,11 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области:

| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | 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. | **25590,55** | **29549,99** | **26272,02** | Учтены на уровне плана на 2017 год с учетом индекса |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 5738,14 | 6478,39 | 5623,06 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 1124,09 | 8635,19 | 2562,09 | Снижена амортизация |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 486,68 | 484,43 | 323,84 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 823,56 | 1877,90 | 823,56 | Учтены на уровне плана на 2017 год |
| 2.5 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 8172,46 | 17475,91 | 9332,55 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 93,79 | 1043,38 | 97,30 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **8266,26** | **18519,29** | **9429,85** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 32016,00 | 38694,07 | 33885,04 | Удельный расход принят на уровне плана на 2017 год |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***1349,75*** | ***1746,60*** | ***1428,54*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 5027,24 | 5276,49 | 5225,76 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 3722,32 | 2490,27 | 2498,77 | Сменился поставщик воды, Рост стоимости воды |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 38,44 | 38,82 | 125,90 | Сменился поставщик воды, Рост стоимости водоотведения |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. | **40803,99** | **46499,66** | **41735,47** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 375,18 | 4347,42 | 389,20 | Учтены на уровне долгосрочных параметров (0,50%) |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **75035,97** | **98916,35** | **77826,54** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 1 313,21 | 1369,93 | 1630,21 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **73 722,76** | **97546,41** | **76196,33** |  |

3. У филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (концессионное соглашение) на период регулирования.

4. 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 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Борское сельское поселение» и «Большедворское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 3168,98 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 3273,55 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования на 2018 год

| № 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 муниципальных образований «Борское сельское поселение» и «Большедворское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 25,83 | 3168,98 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 40,33 | 3273,55 |

**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 13 декабря 2016 года № 274-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» 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 Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением Государственного казенного учреждения здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» (далее - ГКУЗ ЛО «Дружносельская психиатрическая больница») от 28.04.2017 исх. № 1394 (вх.ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2595/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018.

ГКУЗ ЛО «Дружносельская психиатрическая больница» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3146/2017).

**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** | 4 179,29 | 7 306,10 | 7 272,60 | 7 272,60 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 4 295,60 | 4 295,60 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 2 977,00 | 2 977,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 115,63 | 146,10 | 142,10 | 142,10 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,77 | 2,00 | 1,95 | 1,95 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 4 063,66 | 7 160,00 | 7 130,50 | 7 130,50 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 4 063,66 | 7 160,00 | 7 130,50 | 7 130,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 443,03 | 443,90 | 445,60 | 442,07 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 10,9 | 6,20 | 6,25 | 6,20 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 3 620,63 | 6 716,10 | 6 684,90 | 6 688,43 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 18,20 | 11,03 | 11,08 | 11,07 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 2 961,85 | 5 975,00 | 5 944,30 | 5 947,83 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 3 533,30 | 3 533,30 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 2 411,00 | 2 411,00 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | ***503,93*** | ***585,40*** | ***585,40*** | ***585,40*** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 343,50 | 343,50 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 241,90 | 241,90 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал |  | 156,90 | 156,90 | 156,90 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 79,90 | 79,90 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 77,00 | 77,00 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал |  | 428,50 | 428,50 | 428,50 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 263,60 | 263,60 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 164,90 | 164,90 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | ***154,85*** | ***155,70*** | ***155,20*** | ***155,20*** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 95,90 | 95,90 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 59,30 | 59,30 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | ***0,00*** | ***0,00*** | ***0,00*** | ***0,00*** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 658,78 | 741,10 | 740,60 | 740,60 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 439,40 | 439,40 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 301,20 | 301,20 |  |
| Расход топлива | т.н.т/ тыс. м3 | 701,77 | 971,24 | 997,55 | 989,83 |  |
| *Природный газ* | тыс. м3 | 530,85 | 971,24 | 997,55 | 989,83 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены. |
| *Уголь* | т | 170,92 |  |  |  |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 746,54 | 1 096,53 | 1 150,46 | 1 117,52 |  |
| *Природный газ* | т.у.т | 612,22 | 1 096,53 | 1 150,46 | 1 117,52 |  |
| *Уголь* | т.у.т | 134,31 |  |  |  |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 178,63 | 150,0 | 158,19 | 153,66 | Корректировка уд. расхода условного топлива с учетом данных паспортов котельных с учетом установленного оборудования (котлоагрегатов), а также с учетом ожидаемого (фактического) значения уд. Расхода. |
| Расход воды | тыс. м3 | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 22,38 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 5,36 | 3,06 | 3,08 | 3,08 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 208,93 | 297,40 | 475,16 | 295,87 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 49,99 | 40,68 | 65,34 | 40,68 | Применен удельный расход на основании планового значения принятого ЛенРТК на 2017 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. | 2 359,55 | 2 543,90 | 2 737,31 |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 130,00 | 122,11 | 132,07 |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 2 504,91 | 1 706,36 | 6 667,22 |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 372,56 | 189,79 | 661,85 |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс. руб. | 5 367,03 | 4 562,17 | 10 198,46 | 4 683,66 | Корректировка в соответствии с коэффициентом индексации, индексом эффективности операционных расходов и объемом операционных расходов сформированным на 2017 г. |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 784,88 | 768,26 | 784,88 | 788,72 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 1 378,78 | 1 288,69 | 2 009,70 | 1 268,13 | Корректировка по плановому значению 2017 года, а также фактическим данным и индексом-дефлятором. |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 123,93 | 27,41 | 176,93 | 16,13 | Корректировка расходов с учетом того, что организация осуществляет несколько видов деятельности и в соответствии с методикой расчета (общехозяйственные расходы разделяются в соответствии с принципом деления, который должен быть прописан в учетной политике организации) |
| 2.5 | Итого неподконтрольные (без налога) | тыс. руб. | 2 287,59 | 2 084,36 | 2 971,52 | 2 072,98 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 11,44 | 0,00 | 11,06 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы (с учетом налога)** | тыс. руб. | 2 287,59 | 2 095,80 | 2 971,52 | 2 084,04 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 3 817,52 | 4 955,34 | 5 869,31 | 5 244,18 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ). |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* |  | 692,09 | 823,13 | 735,46 |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 1 044,66 | 1 355,72 | 2 684,58 | 1 315,49 | 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. | 1 792,10 | 430,35 | 2 248,01 | 442,30 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения. |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс. руб. | 11,51 | 12,29 | 14,32 | 13,67 |
| 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. | 6 665,80 | 6 753,70 | 10 816,22 | 7 015,65 |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. |  | 45,76 | 75,50 | 44,25 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 14 320,41 | 13 457,42 | 24 061,70 | 13 827,60 |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс. руб. | 1 757,02 | 421,91 | 2 204,01 | 432,96 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 12 563,39 | 13 035,52 | 21 857,69 | 13 394,63 |  |
| **9** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС) Товарная** | тыс. руб. | 2 285,93 | 1 438,43 | 2 421,55 | 1 483,17 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» 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/с2 | | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Сиверское городское 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 | 1 973,14 | | - | | - | | - | - | | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2 045,72 | | - | | - | | - | - | | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Сиверское городское 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 | 19,58 | 1973,14 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 19,95 | 2 045,72 |

**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 30 ноября 2015 года № 317-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Нева Энергия» в г. Сланцы 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 филиалом ЗАО «Нева Энергия» в г. Сланцы на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, в соответствии с просьбой ЗАО «Нева Энергия» (письмо ЗАО «Нева Энергия» от 24.04.2017 исх. № 317/01-07 (вх. ЛенРТК от 25.04.2017 № КТ-1-2265/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду, на долгосрочный период регулирования 2018 года.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ЗАО «Нева-Энергия» Марков Р.И. (действующий по доверенности № 10 от 07.06.2017) выразил согласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

**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 ,год:** | **Гкал** | 171 034,00 | 171 034,00 | 171 034,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 106251,00 | 106251,00 | 106251,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 64783,00 | 64783,00 | 64783,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 4225,00 | 4225,00 | 4225,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,47 | 2,47 | 2,47 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 166 809,00 | 166 809,00 | 166 809,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 90 000,00 | 90 000,00 | 90 000,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 256 809,00 | 256 809,00 | 256 809,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 54 752,00 | 54 752,00 | 54 752,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 21,32 | 21,32 | 21,32 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 202 057,00 | 202 057,00 | 202 057,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 99,98 | 99,98 | 99,98 |  |
| **Отпущено тэ на собственное производство** | **Гкал** | 39,00 | 39,00 | 39,00 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | **168 082,00** | **168 082,00** | **168 082,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 108450,00 | 108450,00 | 108450,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 59632,00 | 59632,00 | 59632,00 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | **11 494,00** | **11 494,00** | **11 494,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 7219,00 | 7219,00 | 7219,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 4275,00 | 4275,00 | 4275,00 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | **156 588,00** | **156 588,00** | **156 588,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 101231,00 | 101231,00 | 101231,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 55357,00 | 55357,00 | 55357,00 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **9666,00** | **9666,00** | **9666,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 6252,00 | 6252,00 | 6252,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 3414,00 | 3414,00 | 3414,00 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | **24 270,00** | **24 270,00** | **24 270,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 15587,00 | 15587,00 | 15587,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 8683,00 | 8683,00 | 8683,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **202 018,00** | **202 018,00** | **202 018,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | **130289,00** | **130289,00** | **130289,00** |  |
| 2 полугодие | Гкал | **71729,00** | **71729,00** | **71729,00** |  |
| Расход топлива | т.н.т/ тыс. м3 | 24209,48 | 24 209,48 | 24 209,48 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 27 908,69 | 27 908,69 | 27 908,69 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 163,60 | 163,18 | 163,18 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 131,34 | 131,34 | 131,34 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,77 | 0,77 | 0,77 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 1454,51 | 1454,51 | 1454,51 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 8,50 | 8,50 | 8,50 |  |
| Расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии | тыс кВт.ч | 4328,50 | 4328,50 | 4328,50 |  |
| Удельный расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 16,85 | 16,85 | 16,85 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | 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. | **107707,57** | **110895,70** | **110575,82** | Учтены на уровне плана на 2017 год с учетом индекса |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 6312,19 | 7061,44 | 7041,07 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 41990,35 | 41817,07 | 41817,07 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 1273,96 | 1411,30 | 1411,30 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 10474,19 | 11692,11 | 11146,89 |  |
| 2.5 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 60050,69 | 61981,91 | 61416,33 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1594,23 | 2058,14 | 2039,08 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **61 644,91** | **64040,05** | **63455,40** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 120327,60 | 126351,21 | 125076,57 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***595,63*** | ***625,45*** | ***619,14*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 26032,50 | 24411,69 | 23738,65 | Снижена стоимость электроэнергии в соответствии со счетами-фактурами |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 3024,10 | 3231,28 | 3199,23 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 5,24 | 5,93 | 5,86 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 81054,29 | 85013,78 | 84059,18 | Покупка ТЭ у ООО «Сланцы» в соответствии с устанавливаемыми тарифами |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. | **230 443,73** | **239013,90** | **236079,49** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 6376,92 | 8232,55 | 8156,30 | Учтены на уровне долгосрочных параметров (1,95%) |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **406 173,13** | **422 182,21** | **418 267,02** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **406 173,13** | **406 094,73** | **418 186,29** |  |

3. У филиала ЗАО «Нева Энергия» в г. Сланцы отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (концессионное соглашение) на период регулирования.

4. 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 «Сланцевское городское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2046,87 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2112,13 | - | - | - | - | - |

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

**10. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 226-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Тепловые сети» г. Гатчина 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, горячую воду и теплоноситель, поставляемые Муниципальным унитарным предприятием «Тепловые сети» г. Гатчина на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением муниципального унитарного предприятия «Тепловые сети» г. Гатчина (далее - МУП «Тепловые сети» г. Гатчина) от 27.04.2017 г. исх. № 460 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2437/17-0-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

МУП «Тепловые сети» г. Гатчина представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3145/2017).

**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** | 626 520,0 | 629 390,0 | 631 030,0 | 631 030,0 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 370 457,87 | 370 457,87 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 260 572,11 | 260 572,11 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 27 840,00 | 27 700,0 | 27 790,0 | 27 790,0 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 598 680,0 | 601 690,0 | 603 240,0 | 603 240,0 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 63 540,0 | 65 320,0 | 69 550,0 | 69 550,0 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 662 220,0 | 334 010,0 | 672 790,0 | 672 790,0 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 91 650,0 | 86 710,0 | 87 460,0 | 87 460,0 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 13,84 | 13,0 | 13,0 | 13,0 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 570 570,0 | 580 300,0 | 585 330,0 | 585 330,0 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | **387 360,0** | **400 390,0** | **400 390,0** | **400 390,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | *235 460,0* | *235 460,0* |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | *164,930,0* | *164,930,0* |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | 84 100,0 | 91 090,0 | 91 090,0 | 91 090,0 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | *46 980,0* | *46 980,0* |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | *44 110,0* | *44 110,0* |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | 303 260,0 | 309 300,0 | 309 300,0 | 309 300,0 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | *188 480,0* | *188 480,0* |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | *120 820,0* | *120 820,0* |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **115 830,0** | **114 520,0** | **114 320,0** | **114 320,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | *66 160,0* | *66 160,0* |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | *48 160,0* | *48 160,0* |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | **61 070,0** | **58 440,0** | **63 670,0** | **63 670,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | *38 060,0* | *38 060,0* |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | *25 610,0* | *25 610,0* |  |
| **Организациям - перепродавцам, год:** | **Гкал** | **6 310,0** | **6950,0** | **6 950,0** | **6 950,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | *4210,0* | *4210,0* |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | *2740,0* | *2740,0* |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **570 570,0** | **580 300,0** | **585 330,0** | **585 330,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | *343 890,0* | *343 890,0* |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | *241 440,0* | *241 440,0* |  |
| Расход топлива | тыс. м3 | 87 928,92 | 104 194,12 | 89 346,05 | 89 346,05 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 100 238,97 | 100 605,08 | 100 871,70 | 100 871,70 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 159,90 | 159,85 | 159,85 | 159,85 | Удельный расход в соответствии со значением учтенным при формировании тарифов на 2016-2018 гг. |
| Расход воды | тыс. м3 | 1 984,40 | 1 708,58 | 2 074,89 | 2 228,10 | Корректировка объемов воды с учетом представленных организацией документов в пакете обосновывающих материалов по величине отпуска горячей воды потребителям |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 3,17 | 2,71 | 3,29 | 3,53 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 17 234,32 | 20 366,45 | 17 362,0 | 17 362,0 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 27,51 | 32,36 | 27,51 | 27,51 |  |

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. | 89 876,82 |  | 101 557,93 |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 22 001,21 |  | 29 342,13 |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 33 320,51 |  | 35 666,30 |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 0,00 |  | 0,00 |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 60 711,19 |  | 67 885,54 |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс. руб. | 205 909,72 | 211 545,50 | 234 451,90 | 217 178,95 | 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. | 27 142,80 | 29 688,79 | 30 670,50 | 30 479,40 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 35 818,25 | 30 177,22 | 39 559,00 | 22 131,37 | Корректировка неподконтрольных расходов в соответствии с законодательством РФ (методикой расчета регулируемых цен (тарифов)) и распределение расходов по типу (операционные/ неподконтрольные), а также корректировка амортизации в соответствии с ведомостью амортизации |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 0,00 | 14 237,25 | 0,00 | 15 499,130,0 | Корректировка распределения общехозяйственных расходов между операционными и неподконтрольными, а также корректировка амортизации в соответствии с ведомостью амортизации |
| 2.5 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 62 961,05 | 74 103,26 | 70 229,50 | 68 109,90 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 2 540,13 | 1 130,34 | 2 000,00 | 1 184,24 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | 65 501,18 | 75 233,59 | 72 229,50 | 69 294,14 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 426 969,14 | 437 040,70 | 455 726,52 | 454 875,00 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо  (природный газ) |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | 713,18 | 726,36 | 755,46 | 754,05 |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 58 418,23 | 70 744,52 | 69 115,63 | 74 328,90 | Исходя из удельного расхода электроэнергии на производство тепловой энергии, счетов-фактур, а также индекса-дефлятора |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 11 572,01 | 10 635,88 | 12 765,08 | 13 394,87 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс. руб. | 8 981,18 | 8 102,93 | 10 082,42 | 9 923,46 |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс. руб. | 82 853,31 | 86 110,47 | 95 615,65 | 95 817,22 | Расходы исходя из планируемых к утверждению тарифов на тепловую энергию для организаций осуществляющих продажу организации-перепродавцу |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс. руб. | 588 793,88 | 612 634,49 | 643 305,31 | 648 339,46 |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 10 160,52 | 4 521,35 | 8 000,00 | 4 728,09 |  |
| 5.1 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 5.2 | Выпадающие расходы предыдущих периодов | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 5,3 | Выпадающие расходы предыдущих периодов регулирования | тыс. руб. |  |  |  | 6 078,65 |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 870 365,30 | 903 934,94 | 957 986,71 | 945 617,07 |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс. руб. | 6 962,52 | 8 049,40 | 7 932,62 | 8 583,99 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 863 402,77 | 895 885,53 | 950 054,09 | 937 033,08 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Тепловые сети» г. Гатчина 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 «Город Гатчина» и «Веревское 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 | 1 562,23 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 655,89 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Тепловые сети» г. Гатчина 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 «Город Гатчина» и «Веревское 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 | 6,0 | 1 562,23 |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 6,14 | 1 655,89 |

Тарифы на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием «Тепловые сети» г. Гатчина 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 муниципального образования «Город Гатчина» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети» г. Гатчина | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | Одноставочный, руб./куб. м | | 6,0 |  |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 6,14 |  |

**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 30 ноября 2015 года № 329-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика Ударник» 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 Открытым акционерным обществом «Птицефабрика Ударник (ОАО «Птицефабрика Ударник») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением открытого акционерного общества «Птицефабрика Ударник» (далее - ОАО «Птицефабрика Ударник») от 28.04.2017 исх. №443 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2584/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ОАО «Птицефабрика Ударник» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3144/2017).

**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** | 46 254,29 | 35 786,80 | 53 400,00 | 53 400,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 27 520,00 | 27 520,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 25 880,00 | 25 880,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 1 110,10 | 765,8 | 1 280,0 | 1 281,60 | Объем тепловой энергии на нужды котельной принят в расчет исходя из фактических данных 2016 года (процент т/э на собственные нужды) |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,4 | 2,14 | 2,4 | 2,4 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 45 144,19 | 35 021,0 | 52 120,0 | 52 118,40 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 45 144,19 | 35 021,0 | 52 120,0 | 52 118,40 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 3 566,40 | 0,0 | 4 120,0 | 0,0 | Согласно принятым значениям при установление долгосрочных тарифов на 2016-2018 гг. |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 7,9 | 0,0 | 7,9 | 0,0 |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 41 577,79 | 35 021,0 | 48 000,0 | 52 118,40 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 61,08 | 47,33 | 79,73 | 73,49 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 16 182,40 | 18 444,0 | 9 728,00 | 13 848,0 | С учетом непроизводительных потерь. |
| **Население, год:** | **Гкал** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **10 512,80** | **720,0** | **22 400,0** | **22 400,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 11 000,0 | 11 000,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 11 400,0 | 11 400,0 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | **1 622,0** | **1 622,0** | **1 622,0** | **1 622,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 972,0 | 972,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 650,0 | 650,0 |  |
| Отпуск организации-перепродавцу (ОАО «УК по ЖКХ») | Гкал | **13 260,59** | **14 235,00** | **14 250,00** | **14 250,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 8 050,0 | 8 050,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 6 200,0 | 6 200,0 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **25 395,39** | **16 577,0** | **38 272,0** | **38 272,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 20 022,0 | 20 022,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 18 250,0 | 18 250,0 |  |
| Расход топлива (Природный газ) | тыс. м3 | 6 317,24 | 4 691,27 | 7 289,99 | 7 365,27 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 7 201,66 | 5 296,45 | 8 310,59 | 8 315,39 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 155,70 | 148,0 | 155,63 | 155,72 | В расчете применено значение удельного расхода топлива по ожидаемому 2017 года. |
| Расход воды | тыс. м3 | 46,93 | 48,14 | 61,49 | 61,49 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,01 | 1,35 | 1,15 | 1,15 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 2 550,95 | 1460,55 | 2 945,00 | 2356,65 | Корректировка с учетом счетов-фактуры и удельного расхода ранее учтенного при тарифном регулировании |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 55,15 | 40,81 | 55,15 | 44,13 |

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. | 4 218,11 |  | 4 580,03 |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 69,00 |  | 86,00 |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 830,00 |  | 1 227,00 |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 0,00 |  | 0,00 |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 988,15 |  | 1 119,65 |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс. руб. | 6 105,26 | 7 551,34 | 7 012,68 | 7 752,43 | 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. | 1 265,41 | 1 340,12 | 1 370,0 | 1 375,81 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 412,2 | 297,61 | 621,30 | 261,18 | Скорректированы неподконтрольные расходы исходя из анализа ведомости амортизации |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 2 943,15 | 228,49 | 3 765,57 | 643,12 | Скорректировано распределение неподконтрольных расходов по видам деятельности, неподконтрольные расходы исходя из индекса-дефлятора |
| 2.5 | Неподконтрольные расходы (без налога) | тыс. руб. | 4 620,76 | 1 866,23 | 5 756,87 | 2 280,11 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 133,04 | 0,0 | 629,99 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | 4 620,76 | 1 999,26 | 5 756,87 | 2 910,10 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 32 661,09 | 23 758,32 | 39 754,70 | 38 703,9 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ), |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | 723,48 | 678,40 | 762,75 | 742,61 |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 13 169,26 | 8 540,33 | 17 139,9 | 13 715,70 | С учетом объемов э/э отнесенных на производство тепловой энергии, сложившихся тарифов на электрическую энергию, а также индексов-дефляторов. |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 394,22 | 533,18 | 688,07 | 611,83 | Исходя из объемов воды и удельной себестоимости производства собственной воды |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс. руб. | 46 224,57 | 32 831,82 | 57 582,67 | 53 0,31,43 |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. |  | 532,14 | 8 200,0 | 2 519,95 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 56 950,58 | 42 914,56 | 83 551,32 | 66 213,91 |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 56 950,58 | 42 914,56 | 83 551,32 | 66 213,91 |  |
| **9** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС) товарная** | тыс. руб. | 34 784,97 | 20 313,38 | 66 618,26 | 48 622,73 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика Ударник» потребителям 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 «Рощинское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 260,84 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 281,00 | - | - | - | - | - |

**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 ноября 2015 года № 228-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 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 публичным акционерным обществом «Тепловые сети» (далее - ПАО «Тепловые сети») на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, в соответствии с просьбой ПАО «Тепловые сети» (письмо ПАО «Тепловые сети» от 25.04.2017 исх. №235 (вх. ЛенРТК от 26.04.2017 № КТ-1-2294/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ПАО «Тепловые сети» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК от 06.12.2017 № КТ-1-2909/2017).

**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 | **6228,00** | **5622,10** | **5914,00** | **5914,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 3339,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 2575,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 124,00 | 110,10 | 116,00 | 116,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % | 1,99 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 6104,00 | 5512,00 | 5798,00 | 5798,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 151124,00 | 146967,00 | 148925,00 | 148925,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 157228,00 | 152479,00 | 154723,00 | 154723,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 28808,00 | 29596,00 | 27926,00 | 27926,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 18,32 | 19,41 | 18,05 | 18,05 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 128420,00 | 122883,00 | 126797,00 | 126797,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 97334,00 | 92982,00 | 96829,00 | 96829,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 54513,00 | 54513,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 42316,00 | 42316,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  |  | 18004,00 | 18004,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 8928,00 | 8928,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 9076,00 | 9076,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал |  |  | 78825,00 | 78825,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 45585,00 | 45585,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 33240,00 | 33240,00 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 6569,00 | 6583,00 | 6864,00 | 6864,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 4230,00 | 4230,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 2634,00 | 2634,00 |  |
| Бюджетные потребители | Гкал | 24517,00 | 23318,00 | 23104,00 | 23104,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 13027,00 | 13027,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 10077,00 | 10077,00 |  |
| **Всего товарной** | Гкал | 128420,00 | 122883,00 | 126797,00 | 126797,00 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Дрова | т.м3 | 427,61 | 179,42 | 115,72 | 115,72 |  |
| Уголь | т | 1844,69 | 1968,86 | 2095,91 | 2095,91 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1277,99 | 1152,75 | 1214,34 | 1214,34 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 205,20 | 205,04 | 205,33 | 205,33 |  |
| Расход воды | тыс. м3 |  | 5,32 |  |  |  |
| Расход стоков | тыс. м3 | 98,28 | 128,02 | 100,00 | 100,00 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 412,28 | 387,18 | 399,67 | 399,67 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 6,62 | 6,89 | 6,76 | 6,76 |  |

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 | 11796,23 |  |  |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 0,00 |  |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 8017,27 |  |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 3109,40 |  |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 12318,97 |  |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс руб | 35241,88 | 38120,12 | 40588,41 | 39 135,26 | Учтены на уровне плановых значений |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 3693,56 | 4040,73 | 4045,21 | 4 148,33 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 167,87 | 167,87 | 2045,40 | 1 521,46 | Откорректированы расходы на приобретение резервного топлива |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб. | 116,10 | 4082,58 | 118,33 | 4 330,13 | Включены расходы по сомнительным долгам |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб. | 0,00 | 0,00 | 2555,03 | 2 555,03 |  |
|  | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) |  | 3381,00 | 4154,54 | 4154,52 | 4 346,93 | В соответствии с долгосрочными параметрами |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс руб | 283,00 | 1038,63 | 1038,63 | 1 086,73 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | 4260,53 | 9329,81 | 7247,57 | 13641,69 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс руб | 7170,52 | 7870,21 | 8623,57 | 8483,57 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 1174,73 | 1427,83 | 1487,33 | 1463,19 |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 1735,59 | 1721,01 | 2479,16 | 2098,32 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс руб | 0,00 | 213,29 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс руб | 2846,20 | 3789,39 | 3097,00 | 3030,00 | Учтена стоимость стоков в соответствии с приказом ЛенРТК |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс руб | 412219,90 | 352450,21 | 377367,01 | 362115,61 |  |
|  | Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов | тыс руб | 423972,21 | 366044,11 | 391566,74 | 375727,50 |  |
| 4 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс руб | 9 961,18 |  | 10 337,69 | 4639,93 | Учтены расходы по недополученным субсидиям за 2016 г. |
| 5 | НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС) | тыс руб | 471681,09 | 415453,66 | 453542,71 | 436827,85 |  |
| 6 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | -5135,71 | -2194,92 | -352,23 | -690,15 |  |

3. У ПАО «Тепловые сети» 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 «Приозерское городское 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 | 3380,89 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 3528,84 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую ПАО «Тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Приозерское городское 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 муниципального образования «Приозерское городское 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 | 6,99 | 3380,89 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 6,99 | 3528,84 |

**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 19 декабря 2016 года № 480-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 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 открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» (далее - ОАО «УЖКХ») на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, в соответствии с просьбой ОАО «УЖКХ» (письмо ОАО «УЖКХ» от 24.04.2017 исх. №638 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2428/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ОАО «УЖКХ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 07.12.2017   
№ КТ-1-2971/2017).

**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 | 61197,00 | 61223,60 | 61223,70 | 61223,70 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 35480,93 | 35480,93 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 25742,70 | 25742,70 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 2264,00 | 2417,20 | 2417,20 | 2417,20 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % | 3,70 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 58933,00 | 58806,40 | 58806,50 | 58806,50 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 58933,00 | 58806,40 | 58806,50 | 58806,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 16218,00 | 14487,82 | 14487,80 | 14487,80 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 27,52 | 24,64 | 24,64 | 24,64 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 42715,00 | 44318,58 | 44318,70 | 44318,70 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал |  |  | 35241,54 | **35241,54** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 20164,60 | 20164,60 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 15076,94 | 15076,94 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  |  | 9802,08 | **9802,08** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 4901,04 | 4901,04 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 4901,04 | 4901,04 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал |  |  | 25439,46 | **25439,46** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 15263,56 | 15263,56 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 10175,90 | 10175,90 |  |
| Прочие потребители | Гкал |  |  | 938,43 | **938,43** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 578,24 | 578,24 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 360,19 | 360,19 |  |
| Бюджетные потребители | Гкал |  |  | 8138,69 | 8138,69 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 4944,72 | 4944,72 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 3193,97 | 3193,97 |  |
| **Всего товарной** | Гкал |  |  | **44318,66** | **44318,66** |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| сжиженный газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 2127,72 | 2159,97 | 2153,35 | 2134,39 |  |
| уголь | т | 12094,35 | 12296,12 | 12041,78 | 11985,72 |  |
| дрова | м3 | 4468,92 | 3964,28 | 4463,60 | 3979,63 |  |
| электроэнергия | квт.час | 14231,52 | 12804,63 | 13448,93 | 13448,93 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 12467,71 | 12507,38 | 12500,18 | 12288,69 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 203,73 | 204,30 | 204,18 | 200,73 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 88,73 | 95,58 | 118,62 | 118,62 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,45 | 1,56 | 1,94 | 1,94 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 3713,23 | 3597,89 | 3613,23 | 3597,89 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 60,68 | 58,77 | 59,02 | 58,77 |  |

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 и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 37303,85 | 36998,76 |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 2169,82 | 2437,52 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 6252,70 | 15189,14 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 3876,76 | 4630,35 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 15561,23 | 11583,31 |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | 65164,36 | 70839,08 | 79357,56 | 72 725,49 |  |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 11880,08 | 11173,62 | 11676,43 | 11 471,17 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 11321,42 | 27677,21 | 31133,56 | 30074,20 | Откорректированы затраты по резервному топливу |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 694,69 | 834,66 | 1123,69 | 1 123,69 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 0,00 | 2548,33 | 3889,37 | 3 776,70 |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) |  | 0,00 | 7222,40 | 830,30 | 0,00 | Расходы из прибыли приняты в соответствии с долгосрочными параметрами |
| Налог на прибыль | тыс руб | 0,00 | 1805,60 | 207,58 | 0,00 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | тыс руб | 23896,19 | 44039,42 | 48030,62 | 46445,76 |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 84381,84 | 86969,74 | 94799,97 | 92185,89 | Стоимость топлива определена в соответствии с индексами дефляторами |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 1975,46 | 1962,38 | 2139,05 | 2080,07 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 16456,38 | 19276,17 | 19855,63 | 19836,79 |  |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 2438,72 | 2840,79 | 2854,21 | 3814,66 | Стоимость холодной воды определена в соответствии с индексами дефляторами и согласована с отделом водоснабжения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб | 230,41 | 230,36 | 129,82 | 79,43 |  |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **103507,34** | **109317,07** | **117639,63** | **115916,77** |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **192567,89** | **231417,97** | **245858,12** | **235 088,02** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | 2069,23 | 2534,11 | 2427,15 | 2 754,02 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 190498,67 | 228883,86 | 243430,96 | 232334,00 |  |

3. У ОАО «УЖКХ**»** отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программы 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 «Борское сельское поселение», «Цвылевское сельское поселение», «Горское сельское поселение», «Ганьковское сельское поселение», «Коськовское сельское поселение», «Мелегежское сельское поселение», «Пашозерское сельское поселение», «Шугозерское сельское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 5164,49 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 5349,70 | - | - | - | - | - |

На горячую воду

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию  Одноставочный, руб./Гкал |
| Для потребителей муниципальных образований «Борское сельское поселение», «Цвылевское сельское поселение», «Горское сельское поселение», «Ганьковское сельское поселение», «Коськовское сельское поселение», «Мелегежское сельское поселение», «Пашозерское сельское поселение», «Шугозерское сельское поселение» Тихвинского 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 | 30,40 | 5164,49 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 34,59 | 5349,70 |

**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 30 ноября 2015 года № 321-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «БАЗИС-ЭНЕРГО» 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 обществом с ограниченной ответственностью «БАЗИС-ЭНЕРГО» (далее - ООО «БАЗИС-ЭНЕРГО») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «БАЗИС-ЭНЕРГО» (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2443/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК коммерческого директора ООО «БАЗИС-ЭНЕРГО» Дворянов Евгений Вячеславович (действующий по доверенности № 1 от 14.02.2017) выразил несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов и представил письменное возражение ООО «БАЗИС-ЭНЕРГО» (вх. ЛенРТК № КТ-1-3041/2017 от 11.12.2017).

**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 | | Примечание |
| Регулируемой организации | ЛенРТК |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 3059,40 | 3129,50 | 3059,4 | 3059,40 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  |  |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 133,10 | 136,10 | 133,10 | 133,10 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 2926,30 | 2993,40 | 2926,30 | 2926,30 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 2926,30 | 2993,40 | 2926,30 | 2926,30 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 234,10 | 239,50 | 234,10 | 234,10 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 2692,20 | 2753,90 | 2692,20 | 2692,20 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 2673,90 | 2673,90 |  |  |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 2673,90 | 2673,90 | 2673,90 | 2673,90 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 1713,71 | 1713,71 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 960,19 | 960,19 |  |
| прочие потребители | **Гкал** | 80,00 | 18,30 | 18,30 | 18,30 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 11,45 | 11,45 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 6,85 | 6,85 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **2753,90** | **2692,20** | **2692,20** | **2692,20** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 1725,16 | 1725,16 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 967,04 | 967,04 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | т.н.т | 1251,42 | 1009,35 | 1251,42 | 986,74 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 951,08 | 767,10 | 951,08 | 749,92 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 310,87 | 245,12 | 310,87 | 245,12 | по плану 2017г. |
| Расход воды | тыс. м3 | 1,42 | 3,53 | 3,53 | 1,42 | по факту 2016 г |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,46 | 1,13 | 1,15 | 0,46 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 146,48 | 198,00 | 198,00 | 146,48 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 47,88 | 63,27 | 64,72 | 47,88 | по факту 2016 г |

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 |  |  |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **6480,70** | **6528,69** | **7085,28** | **6702,55** | в соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 1214,09 | 1018,52 | 1288,03 | 1042,47 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 121,17 |  | 136,01 | 0,00 |  |
| Налог на прибыль | тыс руб | 0,00 | 16,19 | 13,75 | 13,75 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **1335,26** | **1034,71** | **1437,79** | **1056,22** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 4879,76 | 3930,65 | 5408,65 | 4264,71 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (уголь) |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 1812,55 | 1427,30 | 2009,01 | 1584,10 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 855,44 | 1182,05 | 1275,12 | 900,75 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 31,15 | 81,06 | 93,30 | 33,52 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб | 16,28 | 129,63 | 155,28 | 53,64 |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб | 0,00 |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **5782,64** | **5323,39** | 6932,36 | 5252,61 |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 64,76 | 55,00 | 65,40 |  |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  | -942,31 |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 13598,59 | 12009,24 | 13367,76 | 13076,78 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **13598,59** | **12009,24** | **13367,76** | **13076,78** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «БАЗИС-ЭНЕРГО» потребителям (кроме населения) 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 муниципального образования «Волошовское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 4 360,81 | - | - | - | - | - |
|  |  | | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 5743,03 | - | - | - | - | - |

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

**15. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 230-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» (далее - ООО «ВЛК») от 26.04.2017 исх. №1981 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2398/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представители ООО «ВЛК» Чекулев Д.Л. (действующий по доверенности № 47 БА 2176924 от 14.09.2016), Чекмарев Д.А. (действующий по доверенности № б/н от 13.10.2017), Вагина Е.Г. (действующая по доверенности № б/н от 13.10.2017) 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 ,год:** | **Гкал** | 646 932,10 | 560 890,77 | 651 256,77 | 651 256,77 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 340467,29 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 310789,44 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 75 044,20 | 13 461,40 | 75 545,90 | 15 630,19 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 11,6 | 2,4 | 11,6 | 2,4 | Корректировка по значению потерь учтенному при формировании тарифа на долгосрочный период регулирования 2016 -2018годы. |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 571 887,9 | 547 429,37 | 575 710,87 | 635 626,58 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 571 887,9 | 547 429,37 | 575 710,87 | 635 626,58 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 14 296,40 | 13 118,0 | 13 118,0 | 13 118,0 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 2,5 | 2,4 | 2,28 | 2,06 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 557 591,50 | 534 311,37 | 562 592,87 | 622 508,58 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 7,74 | 8,82 | 8,37 | 7,57 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 514 443,0 | 487 206,20 | 515 487,70 | 575 403,41 | С учетом непроизводственных потерь |
| **Население, год:** | **Гкал** | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 0,0 | 0,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 0,0 | 0,0 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **45,30** | **260,0** | **260,0** | **260,0** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 140,0 | 140,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 120,0 | 120,0 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 0,0 | 0,0 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 0,0 | 0,0 |  |
| **Организации перепродавцу (ОАО «Управляющая компания по ЖКХ Выборгского района Ленинградской области)** | **Гкал** | **43 103,20** | **46 845,17** | **46 845,17** | **46 845,17** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 26 239,05 | 26 239,05 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 20 606,12 | 20 606,12 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **43 148,50** | **47 105,17** | **47 105,17** | **47 105,17** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 26 379,05 | 26 379,05 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 20 726,12 | 20 726,12 |  |
| Расход топлива (Природный газ) | тыс. м3 | 86 465,94 | 76 921,93 | 87 662,05 | 90 185,27 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 100 429,88 | 87 691,00 | 101 819,16 | 101 819,17 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 155,24 | 156,34 | 156,34 | 156,34 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 1 126,03 | 970,25 | 1 1133,56 | 976,89 | Корректировка объемов воды с учетом уд. расхода воды |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,74 | 1,73 | 1,74 | 1,5 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 12 401,03 | 12 166,34 | 12 483,93 | 12 483,93 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 19,17 | 21,69 | 19,17 | 19,17 |  |

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. | 10 778,89 |  | 10 046,75 |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 534,09 |  | 2 614,48 |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 28 800,15 |  | 30 485,85 |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 24 548,76 |  | 26 730,66 |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 36 936,80 |  | 11 219,95 |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс. руб. | 101 598,70 | 69 156,90 | 81 097,69 | 71 539,47 | 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. | 3 284,05 | 2 073,42 | 3 177,05 | 2 128,63 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 12 529,53 | 12 221,05 | 12 533,87 | 11 694,35 | Скорректированы неподконтрольные расходы  в соответствии с представленной ведомостью амортизации производственного оборудования |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 354,31 | 22,28 | 385,80 | 24,18 | Неподконтрольные расходы исходя из фактических затрат и коэффициентов индексации |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 27 390,61 | 10 834,98 | 18 082,61 | 13 128,41 | Скорректированы исходя из учтенного ФОТ на 2016 года (база операционных расходов на долгосрочный период регулирования), индексов дефляторов и как следствие этого величины отчислений на социальные нужды |
| 2.5 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 43 558,50 | 25 151,72 | 34 179,33 | 26 975,57 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 1 948,80 | 0,00 | 5 084,19 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | 43 558,50 | 27 100,52 | 34 179,33 | 32 059,76 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 389 259,29 | 376 208,67 | 423 976,38 | 457 589,39 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ), |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | 680,66 | 687,23 | 736,44 | 719,90 |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 39 833,48 | 41 763,54 | 45 548,63 | 48 191,60 | Корректировка затрат на электрическую энергию исходя из фактических данных (счетов-фактур на конец 2017 года) и индекса-дефлятора. |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 9 591,70 | 7 190,21 | 10 514,00 | 12 738,58 | Корректировка затрат исходя из удельной производственной себестоимости производства (согласно тарифному регулированию на 2018 год в сфере водоснабжения) |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс. руб. | 1 260,03 | 1 070,55 | 1 381,19 | 1 381,20 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс. руб. | 439 944,049 | 426 232,96 | 481 420,21 | 519 900,77 |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. |  | 7 795,20 |  | 20 336,75 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 585 101,69 | 530 285,59 | 596 697,22 | 643 836,75 |  |
| 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. | 585 101,69 | 530 285,59 | 596 697,22 | 643 836,75 |  |
| **9** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС) товарная** | тыс. руб. | 45 277,34 | 46 750,25 | 49 960,68 | 48 719,07 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» потребителям 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 муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1015,92 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1057,61 | - | - | - | - | - |

**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 9 декабря 2016 года № 238-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «АКВАТЕРМ» 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 «АКВАТЕРМ» на территории муниципального образования Старопольское сельское поселение Сланцевского муниципального района Ленинградской области на период с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г., в соответствии с заявлением ООО «АКВАТЕРМ» о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду, на долгосрочный период регулирования 2018 г (письмо ООО «АКВАТЕРМ» от 27.04.2017 г. № 229 (вх.№ КТ-1-2512/17-0-0 от 28.04.2017 г.).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК генеральный директор Резниченко В.Н. ООО «АКВАТЕРМ» выразил согласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

**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 ,год:** | **Гкал** | **6792,00** | **6792,00** | **6792,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 3994,00 | 3994,00 | 3994,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 2798,00 | 2798,00 | 2798,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 340,00 | 340,00 | 340,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 5,01 | 5,01 | 5,01 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 6452,00 | 6452,00 | 6452,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 6452,00 | 6452,00 | 6452,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 708,00 | 708,00 | 708,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 10,97 | 10,97 | 10,97 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | **5744,00** | **5744,00** | **5744,00** |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | **4100,00** | **4100,00** | **4100,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 1800,00 | 1800,00 | 1800,00 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | **4100,00** | **4100,00** | **4100,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 2300,00 | 2300,00 | 2300,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 1800,00 | 1800,00 | 1800,00 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **154,00** | **154,00** | **154,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 94,00 | 94,00 | 94,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 60,00 | 60,00 | 60,00 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | **1490,00** | **1490,00** | **1490,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 950,00 | 950,00 | 950,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 540,00 | 540,00 | 540,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **5744,00** | **5744,00** | **5744,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | **3344,00** | **3344,00** | **3344,00** |  |
| 2 полугодие | Гкал | **2400,00** | **2400,00** | **2400,00** |  |
| Расход топлива (мазут) | т.н.т/ тыс. м3 | 1033,92 | 1041,11 | 620,05 |  |
| Расход топлива (щепа) | т.н.т/ тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 1798,44 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1416,47 | 1 426,32 | 1 335,04 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 208,55 | 210,00 | 196,56 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 2,03 | 2,03 | 2,03 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 603,40 | 650,00 | 559,20 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 88,84 | 95,70 | 82,33 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

| № п/п. | Наименование | Единицы измерения | 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. | **8573,17** | **9906,42** | **8801,48** | Учтены на уровне плана на 2017 год с учетом индекса |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 1778,65 | 1952,84 | 1826,02 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 179,44 | 1070,04 | 4778,40 | Заложена часть лизинговых платежей, в соответствии с переходом котельных на щепу |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 866,18 | 27,85 | 867,85 | Организация не верно разнесла неподконтрольные расходы (учтена арендная плата, которая относится к неподконтрольным) |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 586,80 | 1665,46 | 598,83 | Распределение общехозяйственных расходов принято на уровне 2017 года с учетом индекса |
| 2.5 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 3411,07 | 4716,19 | 8071,10 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 41,46 | 45,80 | 45,80 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **3452,53** | **4761,99** | **8116,89** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 16638,59 | 17178,31 | 12166,93 | Организация в 2018 году частично переходит с мазута на щепу (учтены данные затраты) |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***2896,69*** | ***2990,65*** | ***2118,20*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 3746,48 | 4160,00 | 3542,25 | Снижен удельный расход, с учетом перехода на щепу |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 592,43 | 874,92 | 600,58 | Затраты заложены в соответствии с тарифами воды |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. | **20977,50** | **22213,23** | **16309,76** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 165,85 | 183,19 | 168,19 | Учтены на уровне долгосрочных параметров (0,05%) |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 235,68 |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **33169,05** | **37064,82** | **33632,00** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 103,36 | 0,00 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **33169,05** | **36961,46** | **33632,00** |  |

3. ООО «АКВАТЕРМ» оказывает услуги теплоснабжения на территории муниципального образования Старопольское сельское поселение Сланцевского муниципального района Ленинградской области в соответствии с Концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения на территории муниципального образования Старопольское сельское поселение муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области от 30.12.2016 года (сроки реализации передвигаются на 2017-2018 гг. в соответствии с уведомлением вх. ЛенРТК от 06.12.2017г. №КТ-1-2945/2017 и от 08.12.2017г. №КТ-1-3004/2017).

Отчет по результатам реализации концессионного соглашения представлен в приложениях (приложения прилагаются):

№1 – Таблица 1 «Стоимость инвестиционных проектов, включенных в адресную инвестиционную программу ТСО»;

№2 – Таблица №2 «Достижение запланированных целевых показателей в результате реализации инвестиционной программы»;

№3 - Таблица 3. «Долгосрочные параметры концессионного соглашения».

4. 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 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Старопольское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 5774,70 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 5967,25 | - | - | - | - | - |

**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 30 декабря 2016 года № 552-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 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 «Ленжилэксплуатация» (далее - ООО «Ленжилэксплуатация») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «Ленжилэксплуатация» (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2532/2017) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Ленжилэксплуатация» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК от 12.12.2017 № КТ-1-3090/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации на 2018 г

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 3740,06 | 3593,30 |  |  | |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 86,01 | 3222,67 |  |  | |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 2360,83 | 15806,12 |  |  | |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 448,56 | 2265,09 |  |  | |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 1951,92 | 4784,79 |  |  | |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **8587,39** | **29671,97** | **34058,22** | **30462,13456** | | В соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  | |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 486,21 | 1121,11 | 582,36 | 1114,07 | | В соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 519,80 | 1256,40 | 2716,81 | 1306,16 | |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 75,81 | 541,80 | 198,12 | 190,76 | |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 186,72 | 823,20 | 1147,21 | 957,30 | | Общехозяйственные расходы учтены в операциооных |
| Налог на прибыль | тыс руб | 0,00 | 545,21 | 148,81 | 68,01 | |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **1268,54** | **4287,72** | **4793,31** | **3636,30** | |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  | |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 0,00 | 15401,58 | 22259,72 | 15560,68 | | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* |  | 852,81 | 1232,57 | 861,63 | |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 469,00 | 1839,68 | 1495,34 | 1448,92 | | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электричскую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 1310,25 | 1433,56 | 5347,42 | 2071,68 | | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб | 0,00 | 1198,24 | 1753,80 | 955,16 | |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |  | |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | 1779,25 | **19873,06** | **30856,27** | **20036,45** | |  |
| **Расходы из прибыли без налога на прибыль** |  |  | 2180,85 | 744,03 | 272,03 | | Принята норм прибыль 0,5 % |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |  |  |  | |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | 56013,60 | 70451,83 | 54406,92 | |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |  | 630,76 | 3407,18 | 1432,39 | |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | **55382,84** | **67044,65** | **52974,53** | |  |

2. Предлагаемое тарифное решение на 2018 год.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2910,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2963,95 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | | 19,45 | | 2910,00 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 20,09 | | 2963,95 |

**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 9 декабря 2016 года № 242-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 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 «Лужское тепло» (далее - ООО «Лужское тепло») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «Лужское тепло» (вх.ЛенРТК от 21.04.2017 № КТ-1-2204/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Лужское тепло» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК от 12.12.2017 № КТ-1-3089/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 45848,90 | 48770,20 | 46856,60 | 48305,50 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 28507,14 | 26313,25 | 29014,67 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 20263,06 | 20543,35 | 19290,83 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 2597,30 | 2438,50 | 2597,30 | 2439,40 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % | 5,66 | 5,00 | 5,54 | 5,05 | в соответствии с нормативным показателем при работе на угле |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 43251,60 | 46331,70 | 44259,30 | 45866,10 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 13090,00 | 12160,00 | 13090,00 | 13090,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 56341,60 | 58491,70 | 57349,30 | 58956,10 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 7045,50 | 6521,80 | 7045,50 | 6573,60 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 12,50 | 11,15 | 12,29 | 11,15 | пео плану 2017 года |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 49296,10 | 51969,90 | 50303,80 | 52382,50 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 43556,40 | 46638,50 | 44559,80 | 46638,50 |  |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 4341,50 | 5200,00 | 4341,50 | 5200,00 | пео плану 2017 года |
| 1 полугодие | Гкал |  | 3054,49 | 2318,78 | 3054,49 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 2145,51 | 2022,72 | 2145,51 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 39214,90 | 41438,50 | 40218,30 | 41438,50 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 24374,10 | 22957,97 | 24374,10 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 17064,40 | 17260,33 | 17064,40 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** | 5451,60 | 5037,90 | 5451,70 | 5451,70 | по плану 2017 года |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 3503,60 | 3504,60 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 1948,10 | 1947,10 |  |
| прочие потребители | **Гкал** | 288,10 | 293,50 | 292,30 | 292,30 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 190,45 | 190,45 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 101,85 | 101,85 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **49296,10** | **51969,90** | **50303,80** | **52382,50** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 28971,80 | 31123,65 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 21331,83 | 21258,74 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тн | 19826,00 | 15348,11 | 20446,94 | 15194,54 |  |
| Торф | тн | 944,70 | 452,08 | 944,70 | 592,41 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 15469,97 | 11886,08 | 15940,11 | 11792,18 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 337,41 | 243,72 | 340,19 | 244,12 | Исходя из удельных расходов топлива по каждому источнику |
| Расход воды | тыс. м3 | 48,45 | 53,77 | 113,22 | 52,08 | исходя из потребления воды на отопление и ГВС |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,06 | 1,10 | 2,42 | 1,08 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 1974,32 | 2069,81 | 2300,00 | 2050,08 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 43,06 | 42,44 | 49,09 | 42,44 | пео плану 2017 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 | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 36932,06 | 62959,26 |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 1372,21 | 862,39 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 7764,25 | 4545,46 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 3920,98 | 2858,03 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 13068,31 | 15429,12 |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **63057,80** | **86654,26** | **93552,74** | **88 961,86** | в соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 11153,48 | 19013,7 | 17 746,41 | 16 755,48 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 327,81 | 4005,02 | 3 886,68 | 3 560,48 | в соответствии с ожидаемыми показателями и ИПЦ |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 662,77 | 4928,23 | 1 122,05 | 6 147,80 |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 266,70 | 4051,38 | 361,48 | 3 586,15 |
| Налог на прибыль | тыс руб |  | 274,07 | 0,00 | 285,50 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **12410,77** | **32272,4** | **23116,62** | **30 335,41** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 81537,88 | 64 988,37 | 99 082,68 | 71 190,69 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (уголь) |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* |  | 1 250,50 | 1 969,69 | 1 359,05 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 11510,29 | 13 226,09 | 15 410,00 | 13 471,87 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электричскую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 1064,44 | 1 237,55 | 3 114,74 | 1 231,42 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб | 193,50 | 199,52 | 690,30 | 257,02 |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб | 20472,91 | 19 579,10 | 21 871,00 | 21 810,99 |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **114779,02** | **99 230,62** | **140 168,72** | **107 962,00** |  |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 190 247,59 | 219 253,55 | 256 838,09 | 228 401,27 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | 237,80953 | 460,32 | 261,94 | 216,96 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **190 009,79** | **218 793,23** | **256 576,15** | **228 184,31** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» 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 муниципального образования «Лужский муниципальный район» Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 4 297,39 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 4442,12 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужский 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 | | 23,33 | | 4 297,39 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 24,10 | | 4442,12 |

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

**19. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 243-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «МИР ТЕХНИКИ» 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 «МИР ТЕХНИКИ» (далее - ООО «МИР ТЕХНИКИ») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «МИР ТЕХНИКИ» (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2375/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «МИР ТЕХНИКИ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК от 12.12.2017 № КТ-1-3088/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **факт 2016 г.** | **Утверждено на 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 9800,00 | 8510,70 | 8660,00 | 8478,30 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 4348,00 | 5005,94 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 4312,00 | 3472,36 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 240,00 | 127,70 | 130,00 | 127,20 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,45 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 9560,00 | 8383,00 | 8530,00 | 8351,10 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 9560,00 | 8383,00 | 8530,00 | 8351,10 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 2450,00 | 503,00 | 1040,00 | 501,10 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 25,63 | 6,00 | 12,19 | 6,00 | по плану 2017 года |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 7110,00 | 7880,00 | 7490,00 | 7850,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 5850,00 | 6200,00 | 6200,00 | 6200,00 |  |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 740,00 | 800,00 | 800,00 | 800,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 400,00 | 400,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 400,00 | 400,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 5110,00 | 5400,00 | 5400,00 | 5400,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 3240,00 | 3240,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 2160,00 | 2160,00 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** | 1120,00 | 1500,00 | 1140,00 | 1500,00 | по плану 2017 года |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 580,00 | 915,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 560,00 | 585,00 |  |
| прочие потребители | **Гкал** | 140,00 | 180,00 | 150,00 | 150,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 80,00 | 80,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 70,00 | 70,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **7110,00** | **7880,00** | **7490,00** | **7850,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 3760,00 | 4635,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 3730,00 | 3215,00 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 |  | 1143,21 | 1218,53 | 1144,83 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. |  | 1291,83 | 1376,94 | 1292,51 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал |  | 151,79 | 159,00 | 152,45 | исходя из выработки и удельного расхода по плану 2017 года по каждому источнику |
| Расход воды | тыс. м3 |  | 13,21 | 59,00 | 16,77 | исходя из потребления воды на отопление и ГВС |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал |  | 1,55 | 6,81 | 1,98 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч |  | 192,51 | 340,00 | 191,78 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал |  | 22,62 | 39,26 | 22,62 | по плану 2017 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 | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  | данные не представлены |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб |  | 4 240,35 |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |  | 100,51 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  | 72,00 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  | 146,37 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб |  | **4 559,23** | **6343,95** | **4 680,64** | в соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб |  | 1 272,11 | 1272,02 | 1 648,92 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  | 1 592,43 | 3600,00 | 1 525,42 | в соответствии с ожидаемыми показателями и ИПЦ |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | тыс руб |  | 18,54 | **0,00** | **19,46** |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** |  | **2 883,08** | **4872,02** | **3193,80** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб |  | 5788,11 | 6781,12 | 6 014,64 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* |  | 734,53 | 905,36 | 766,20 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб |  | 1 199,40 | 2380,00 | 1 185,20 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электричскую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб |  | 305,18 | 705,00 | 397,42 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб |  | 22,16 | 15,20 | 15,16 |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** |  | **7 314,85** | **9881,32** | **7 612,41** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 74,16 |  | 77,82 |  |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  | 6 250,00 | 6000,00 | 6000,00 | недополученный доход по статье расходов аренда |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | 21 081,31 | 27097,29 | 21 564,67 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |  | 116,23 | 650,00 | 327,82 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | **20 965,08** | **26447,29** | **21 236,85** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МИР ТЕХНИКИ» 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 муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2 676,68 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2 746,64 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МИР ТЕХНИКИ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | | 23,33 | | 2 676,68 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 24,10 | | 2 746,64 |

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

**20. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 322-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Производственная Тепло Энерго Сбытовая Компания» 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 (услугу по передаче тепловой энергии) поставляемые (оказываемые) обществом с ограниченной ответственностью «Производственная Тепло Энерго Сбытовая Компания» (ООО «ПТЭСК») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «ПТЭСК» (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2611/2017) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «ПТЭСК» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 12.12.2017 № КТ-1-3087/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

Мгинское городское поселение

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед изм | Факт 2016 г | Утверждено на 2017 год | 2018 год | |
| Предложение организации | Принято ЛенРТК |
| **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 1 314,76 | 1 338,88 | 1 338,87 | 1 338,88 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 42,85 | 42,87 | 42,87 | 42,87 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 3,26 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 1 271,91 | 1 296,01 | 1 296,00 | 1 296,01 |
| Отпущено теплоэнергии на собственное производство | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доля товарной тэ | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| исполнителям, предоставляющие коммунальные услуги гражданам | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетным и муниципальным предприятиям | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| прочим потребителям | Гкал | 1 271,91 | 1 296,01 | 1 296,00 | 1 296,01 |
| **Всего товарной** | Гкал | **1 271,91** | **1 296,01** | **1 296,00** | **1 296,01** |
| **Расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии** | **тыс. кВт.ч** |  | **0,00** |  | **0,00** |
| ***Уд. Расход*** | **кВт.ч/Гкал** |  | **0,00** |  | **0,00** |

Павловское городское поселение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед изм | Факт 2016 года | 2017 год | 2018 год | | Примечание |
| Установлено ЛенРТК | Предложение предприятия | Принято ЛенРТК |
| **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 12 416,85 | 14 713,00 | 12 466,47 | 14 504,76 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 908,21 | 1 134,37 | 951,62 | 1 106,71 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 7,31 | 7,71 | 7,63 | 7,63 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 11 508,64 | 13 578,63 | 11 514,85 | 13 398,05 | В соответствии с отпуском т/э потребителям |
| Отпущено теплоэнергии на собственное производство | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Доля товарной тэ | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| исполнителям, предоставляющие коммунальные услуги гражданам | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| бюджетным и муниципальным предприятиям | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочим потребителям | Гкал | 11 508,64 | 13 578,63 | 11 514,85 | 13 398,05 |  |
| **Всего товарной** | Гкал | **11 508,64** | **13 578,63** | **11 514,85** | **13 398,05** |  |
| **Расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии** | **тыс. кВт.ч** |  | **0,00** |  | **0,00** |  |
| ***Уд. Расход*** | **кВт.ч/Гкал** |  | **0,00** |  | **0,00** |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

Мгинское городское поселение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед изм | Факт 2016 г | | Утверждено на 2017 год | 2018 год | |
| Предложение организации | Принято ЛенРТК |
| **Затраты по эксплуатации сетей** |  | |  |  |  |  |
| Расходы по распределению тепловой энергии | тыс.руб. | | 599,53 | 737,23 | 1 316,04 | 756,14 |
| Материалы, в том числе | тыс.руб. | |  | 3,80 |  | 3,90 |
| Материалы для эксплуатации | тыс.руб. | |  | 1,26 |  | 1,29 |
| Хозинвентарь, спецодежда | тыс.руб. | |  | 0,85 |  | 0,87 |
| Инструменты и приспособления | тыс.руб. | |  | 0,85 |  | 0,87 |
| Комплектующие | тыс.руб. | |  | 0,85 |  | 0,87 |
| Вода | тыс.руб. | |  | 0,00 |  | 0,00 |
| Электроэнергия | тыс.руб. | |  | 0,00 |  | 0,00 |
| Амортизация оборудования | тыс.руб. | |  |  |  |  |
| Зарплата производственных рабочих | тыс.руб. | |  | 204,33 | 476,52 | 209,77 |
| Страховые взносы | тыс.руб. | |  | 61,71 |  | 63,35 |
| Прочие прямые расходы | тыс.руб. | | 182,13 | 26,93 | 197,06 | 26,93 |
| Ремонтные работы | тыс.руб. | |  |  |  |  |
| Цеховые расходы | тыс.руб. | | 417,40 | 440,46 | 642,464 | 452,19 |
| ***Удельная себестоимость распределения теплоэнергии*** | **руб./Гкал** | | **471,36** | **568,85** | **1 015,46** | **583,44** |
| **Расходы по распределению товарной тепловой энергии** | **тыс. руб.** | | **599,53** | **737,23** | **1 316,04** | **756,14** |
| **Общехозяйственные расходы, относимые на распределение товарной теплоэнергии** | **тыс.руб.** | | **238,08** | **181,41** | **640,76** | **186,25** |
| **Итого эксплуатационные затраты по распределению товарной теплоэнергии** | **тыс.руб.** | | **837,60** | **918,64** | **1 956,80** | **942,39** |
| ***Удельная себестоимость распределения товарной теплоэнергии (эксплуатация сетей)*** | **руб./Гкал** | | **658,54** | **708,82** | **1 509,88** | **727,15** |
| **Затраты по потерям в сетях** |  | |  | 1 124,10 |  | 1 072,18 |
| **Производственная прибыль** | **тыс.руб.** | |  | **4,64** |  | **6,74** |
| **Налог на прибыль** | тыс.руб. | |  | 0,93 |  | 1,35 |
| **Всего доходов** | **тыс.руб.** | |  | **1 128,74** | **1 956,80** | **1 078,92** |
| **Тариф** | **руб./Гкал** | |  | **796,88** | **1 509,88** | **832,49** |
| **Рост** | **%** | |  |  |  |  |

Павловское городское поселение

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед изм | Факт 2016 г | Утверждено на 2017 год | 2018 год | |
| Предложение организации | Принято ЛенРТК |
| **Затраты по эксплуатации сетей** |  |  |  |  |  |
| Расходы по распределению тепловой энергии | тыс.руб. | 4 071,369 | 4 724,02 | 5 750,76 | 4 813,41 |
| Материалы, в том числе | тыс.руб. |  | 4,10 |  | 4,21 |
| Материалы для эксплуатации | тыс.руб. |  | 2,00 |  | 2,05 |
| Хозинвентарь, спецодежда | тыс.руб. |  | 1,00 |  | 1,03 |
| Инструменты и приспособления | тыс.руб. |  | 1,00 |  | 1,03 |
| Комплектующие | тыс.руб. |  | 0,10 |  | 0,10 |
| Вода | тыс.руб. |  | 0,00 |  | 0,00 |
| Электроэнергия | тыс.руб. |  | 0,00 |  | 0,00 |
| Амортизация оборудования | тыс.руб. |  |  |  |  |
| Зарплата производственных рабочих | тыс.руб. | 463,721 | 1 031,41 | 715,73 | 1 058,88 |
| Страховые взносы | тыс.руб. | 140,044 | 308,54 |  | 319,78 |
| Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 2 194,231 | 1 605,26 | 2 405,33 | 1 643,41 |
| Ремонтные работы | тыс.руб. |  | 1 307,69 |  | 1 307,68 |
| Цеховые расходы | тыс.руб. | 1 273,373 | 467,03 | 2 629,71 | 479,46 |
| ***Удельная себестоимость распределения теплоэнергии*** | **руб./Гкал** | **353,766** | **347,90** | **499,42** | **359,26** |
| **Расходы по распределению товарной тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **4 071,369** | **4 724,02** | **5 750,76** | **4 813,41** |
| **Общехозяйственные расходы, относимые на распределение товарной теплоэнергии** | **тыс.руб.** | **1 690,641** | **823,30** | **1 933,18** | **844,88** |
| **Итого эксплуатационные затраты по распределению товарной теплоэнергии** | **тыс.руб.** | **5 762,01** | **5 547,32** | **7 683,94** | **5 658,29** |
| **Затраты по потерям в сетях** |  |  | 1 699,6 |  | 1 696,6 |
| **Производственная прибыль** | **тыс.руб.** |  | **108,75** |  | **36,88** |
| **Налог на прибыль** | тыс.руб. |  | 21,75 |  | 7,38 |
| **Всего доходов** | **тыс.руб.** |  | **7 355,70** | **7 683,94** | **7 391,76** |
| **Тариф** | **руб./Гкал** |  | **541,71** | **667,31** | **551,70** |
| **Протяженность теплосетей, находящихся на балансе предприятия** | **км** |  | **4,01** |  | **4,01** |
| **в т.ч. относящихся к регулируемой деятельности** | км |  | 4,01 |  | 4,01 |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ПТЭСК» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | | |
| Вода | Пар | |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 507,85 | | - |
|  |  | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 697,03 | | - |
|  |  | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 697,03 | | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 964,21 | | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 832,49 | | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 832,49 | | - |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 507,85 | | - |
|  |  | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 533,23 | | - |
|  |  | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 533,23 | | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 556,96 | | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 551,70 | | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 551,70 | | - |

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

**21. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 245-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» 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 «Тепловые системы» (ООО «Тепловые системы») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «Тепловые системы» (вх. ЛенРТК от 02.05.2017 № КТ-1-2668/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Тепловые системы» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 11.12.2017 № КТ-1-3042/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |  |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 15613,90 | 15409,00 | 14514,20 | 15402,40 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 8238,99 | 8513,74 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 6275,21 | 6888,66 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 401,80 | 359,00 | 376,00 | 358,90 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,57 | 2,33 | 2,59 | 2,33 | по плану 2017 года |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 15212,10 | 15050,00 | 14138,20 | 15043,50 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 15212,10 | [15050,00](file:///F:\2018\Лужский%20МР\Тепловые%20системы%20Луга\Типовые%20экспертные\Таблица%20к%20эксп.закл.xlsx#RANGE!P20) | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал |  |  | 14138,20 | 15043,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 1458,00 | 1204,00 | 1354,00 | 1203,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 9,58 | 8,00 | 9,58 | 8,00 | по плану 2017 года |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 13754,10 | 13846,00 | 12784,20 | 13840,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | [100,00](file:///F:\2018\Лужский%20МР\Тепловые%20системы%20Луга\Типовые%20экспертные\Таблица%20к%20эксп.закл.xlsx#RANGE!AA20) | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 4555,40 | 5206,00 | 4948,20 | 5206,00 |  |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 601,40 | 717,00 | 708,40 | 717,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 359,78 | 358,50 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 348,62 | 358,50 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 3954,00 | 4489,00 | 4239,80 | 4489,00 | по плану 2017 года |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 2343,73 | 2270,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 1896,07 | 2219,00 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** | 9004,10 | 8490,00 | 7692,00 | 8490,00 | по плану 2017 года |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 4455,00 | 4933,20 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 3237,00 | 3556,80 |  |
| прочие потребители | **Гкал** | 194,60 | 867,00 | 144,00 | 144,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 87,44 | 88,44 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 56,56 | 55,56 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **13754,10** | **13846,00** | **12784,20** | **13840,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 7256,95 | 7650,14 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 5527,25 | 6189,88 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 1521,63 | 2119,32 | 1953,00 | 2116,54 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1755,96 | 2392,71 | 2253,76 | 2391,68 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 112,46 | 155,28 | 155,28 | 155,28 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 60,31 | 55,71 | 55,71 | 60,79 | исходя из потребления воды на отопление и ГВС |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 3,86 | 3,55 | 3,84 | 3,95 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 604,47 | 566,28 | 626,00 | 566,04 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 38,71 | 36,75 | 43,13 | 36,75 | по плану 2017 года |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед изм | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 3881,69 | 4 519,93 |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 84,48 | 161,97 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 1479,83 | 413,47 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 712,85 | 660,94 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 2689,98 | 273,32 |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **8848,83** | **6029,63** | **10921,01** | **6 190,19** | в соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 1074,40 | 1 355,98 | 1 128,12 | 1 401,37 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 1274,51 | 1 274,50 | 0,00 | 1 274,51 | в соответствии с ожидаемыми показателями и ИПЦ |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 700,47 | 395,00 | 0,00 | 822,79 |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | тыс руб |  | 30,70 | 0,00 | 32,28 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **3049,38** | **3056,18** | **1128,12** | **3 530,95** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 7748,76 | 10 716,83 | 10 551,17 | 11 108,29 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 563,38 | 774,00 | 825,33 | 802,62 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 3291,71 | 3 075,75 | 3 764,76 | 3 217,10 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 1 331,64 | 1 390,78 | 1 468,30 | 1 439,24 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб | 65,58 | 168,10 | 244,20 | 210,58 |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **12 437,69** | **15351,46** | **16 028,42** | **15 975,20** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 122,79 |  | 129,13 |  |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 24 335,90 | 24 560,06 | 28 077,55 | 25 825,48 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | 1 340,93 | 1 228,75 | 1 479,28 | 1 261,45 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **22 994,97** | **23 331,32** | **26 598,27** | **24 564,03** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» 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 муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 725,50 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 835,85 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения),  закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | | 23,33 | | 1 725,50 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 24,10 | | 1 835,85 |

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

**22. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 233-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» 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 «Тепловые системы» (ООО «Тепловые системы») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «Тепловые системы» (вх. от 02.05.2017 года № КТ-1-2667/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Тепловые системы» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК от 11.12.2017 № КТ-1-3043/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2016 г. | 2017 г. | На период регулирования 2018 г. | | |
| предложения | | отклонение |
| Регулируемой организации | ЛенРТК |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 10539,40 | 9021,40 | 9653,80 | 9020,40 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 5822,56 | 6230,72 | 5821,91 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 3198,84 | 3423,08 | 3198,49 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 308,90 | 269,50 | 288,70 | 269,70 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,93 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 10230,50 | 8751,90 | 9365,10 | 8750,70 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 10230,50 | 8751,90 | 9365,10 | 8750,70 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 1737,70 | 962,70 | 1577,00 | 962,60 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 16,99 | 11,00 | 16,84 | 11,00 | по плану 2017 года |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 8492,80 | 7789,20 | 7788,10 | 7788,10 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 5812,90 | 5456,60 | 5456,60 | 5456,60 |  |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 473,20 | 473,60 | 473,60 | 473,60 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 297,60 | 296,60 | 297,60 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 176,00 | 177,00 | 176,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 5339,70 | 4983,00 | 4983,00 | 4983,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 3188,88 | 3188,88 | 3188,88 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 1794,12 | 1794,12 | 1794,12 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** | 2181,90 | 2006,00 | 2006,00 | 2006,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 1331,50 | 1331,50 | 1331,50 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 674,50 | 674,50 | 674,50 |  |
| прочие потребители | **Гкал** | 498,00 | 326,60 | 325,50 | 325,50 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 200,86 | 200,86 | 200,86 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 125,74 | 124,64 | 124,64 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **8492,80** | **7789,20** | **7788,10** | **7788,10** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 5018,84 | 5018,84 | 5018,84 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 2770,43 | 2769,32 | 2769,32 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. м3 | 1599,12 | 1365,50 | 1480,64 | 1365,81 |  |
| Мазут |  | 1137,81 | 853,71 | 938,96 | 853,45 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2598,23 | 2057,15 | 2248,79 | 2057,00 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 246,53 | 228,03 | 232,94 | 228,04 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 17,27 | 17,29 | 21,05 | 17,26 | исходя из потребления воды на отопление и ГВС |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,64 | 1,92 | 2,18 | 1,91 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 612,77 | 365,00 | 610,23 | 364,97 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 58,14 | 40,46 | 63,21 | 40,46 | по плану 2017 года |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед изм | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 4981,90 |  |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 97,68 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 1949,63 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 1261,10 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 3239,51 |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **11529,82** | **12489,26** | **11706,23** | **12 821,85** | в соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 1492,39 | 1 620,00 | 1 646,93 | 1 541,26 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | в соответствии с ожидаемыми показателями и ИПЦ |
| 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 |
| Налог на прибыль | тыс руб | 0,00 | 132,10 | 140,95 | 176,84 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **1492,39** | **1 752,10** | **1 787,88** | **1 718,10** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 16297,30 | 16 639,59 | 17 714,58 | 17 225,35 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 1918,95 | 2136,24 | 2274,57 | 2211,75 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 2 793,02 | 1 661,89 | 3 195,89 | 2 149,29 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | **380,59** | 397,03 | 555,72 | 407,29 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб | 236,44 | 192,75 | 244,63 | 339,22 |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | 19 707,35 | 18 891,26 | 21 710,83 | 20 121,15 |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 528,40 | 563,80 | 707,37 |  |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 32 729,56 | 33 641,03 | 35 768,74 | 35 192,47 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | 256,23 | 189,95 | 694,17 | 195,12 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **32 473,33** | **33 451,08** | **35 074,57** | **34 997,35** |  |

3. В соответствии с заявлением администрации Володарского СП о подготовке конкурсной документации на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, ЛенРТК были согласованы и направлены в администрацию муниципального образования (исх. ЛенРТК от 26.09.2016 г. № КТ-1-3391/16-0-2) долгосрочные параметры (сведения о ценах, значениях и параметрах (приложение 1) в соответствии с пунктами 1, 4 - 7 и 9 - 11 части 1.2 статьи 23 Федерального закона от 21.07.2005 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях»).

На основании проведенного конкурса было заключено концессионное соглашение от 23 декабря 2016 года между администрацией Володарского СП и теплоснабжающей организацией ООО «Тепловые системы» в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности.

В связи с информацией, поступившей от администрации Володарского СП (вх ЛенРТК от 05.12.2017 № КТ-1-2882/2017), о мотивированном отказе АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» в выдаче технических условий подключения объекта «Модульная газовая котельная» в 2017 году и о возможности технического подключения в результате реализации строительства газопровода в соответствии с программой развития газификации в 2019 году, сроки реализации мероприятий, предусмотренных концессионным соглашением, будут скорректированы.

В результате указанных обстоятельств, ЛенРТК при формировании необходимо валовой выручки ООО «Тепловые системы» на 2018 год не учитывались средства на возврат инвестиций, в том числе:

- возврат кредита с процентами в размере 1952,54 тыс. руб.;

- лизинговые платежи в размере 1063,00 тыс. руб.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» 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 муниципального образования «Лужский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 4 421,82 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 4 623,86 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужский 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 | | 23,33 | | 4 421,82 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 24,10 | | 4 623,86 |

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

**23. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 246-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» 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 «Теплострой плюс» (далее - ООО «Теплострой плюс») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «Теплострой плюс» (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2338/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Теплострой плюс» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК от 07.12.2017 № КТ-1-2981/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 31310,00 | 29388,80 | 29840,00 | 29844,40 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 15445,17 | 16314,87 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 14394,83 | 13529,53 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 1030,00 | 649,50 | 1030,00 | 1029,60 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % | 3,29 | 2,21 | 3,45 | 3,45 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал |  | 28739,30 | 28810,00 | 28814,80 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 30280,00 | 28739,30 | 28810,00 | 28814,80 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 2200,00 | 2089,30 | 2090,00 | 2094,80 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 7,27 | 7,27 | 7,25 | 7,27 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 28080,00 | 26650,00 | 26720,00 | 26720,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 15430,00 | 15810,00 | 15810,00 | 15810,00 |  |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 1880,00 | 2290,00 | 2260,00 | 2260,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 1130,00 | 1130,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 1130,00 | 1130,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 13550,00 | 13520,00 | 13550,00 | 13550,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 7054,25 | 7512,84 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 6495,75 | 6037,16 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** | 12560,00 | 10800,00 | 10820,00 | 10820,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 5915,88 | 5915,88 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 4904,12 | 4904,12 |  |
| прочие потребители | **Гкал** | 90,00 | 40,00 | 90,00 | 90,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 48,12 | 48,12 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 41,88 | 41,88 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **28080,00** | **26650,00** | **26720,00** | **26720,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 13846,93 | 13846,93 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 12873,07 | 12873,07 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 1627,92 | 1615,19 | **1723,42** | **1725,20** |  |
| Уголь | тн | 8051,29 | 4794,61 | 4713,81 | 4714,50 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 7475,45 | 5181,39 | 5247,13 | 5247,90 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 238,76 | 176,30 | 175,84 | 175,84 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 81,50 | 79,46 | 79,46 | 83,03 | исходя из потребления воды на отопление и ГВС |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 2,60 | 2,70 | 2,66 | 2,78 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 1170,21 | 774,39 | 786,28 | 786,40 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 37,38 | 26,35 | 26,35 | 26,35 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед изм | Факт 2016 г. | 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 | 7525,39 | 7 360,94 |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 601,92 | 4 088,55 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 11680,85 | 10 055,76 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 884,83 | 1 291,36 |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 9454,26 | 11 452,43 |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **30147,25** | **34 249,03** | **35604,88** | **35 161,08** | в соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 2272,67 | 2 223,00 | 2288,80 | 2 282,20 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 2324,77 | 2 415,98 | 2115,35 | 2 115,35 | в соответствии с ожидаемыми показателями и ИПЦ |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 735,06 | 768,99 | 735,06 | 735,06 |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 2139,00 | 2 596,89 | 2702,06 | 2 198,71 |
| Налог на прибыль | тыс руб | 0,00 | 104,29 | 108,16 | 107,25 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **7471,50** | **8 109,15** | **7949,43** | **7 438,57** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 49168,57 | 33 805,62 | 36867,18 | 35 453,23 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 1751,02 | 1 268,50 | 1379,76 | 1 326,84 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 7056,21 | 4 836,25 | 5109,38 | 5 058,56 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 1783,88 | 1 832,68 | 2154,55 | 1 966,03 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб | 299,77 | 182,03 | 224,75 | 292,11 |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **58308,42** | **40 656,58** | **44355,85** | **42 769,93** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 417,16 | 432,6264774 | 428,99 |  |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **95927,17** | **83431,92** | **95169,89** | **85798,58** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | 2037,54 | 2162,87 | 2480,58 | 1744,36 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 93889,63 | 81269,05 | 92689,31 | 84054,22 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» 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 муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 3 097,41 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 3204,02 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | | 23,33 | | 3 097,41 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 24,10 | | 3204,02 |

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

**24. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Экотехнология» 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 «Экотехнология» (ООО «Экотехнология») на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, в соответствии с просьбой ООО «Экотехнология» (письмо ООО «Экотехнология» от 01.11.2017 исх. № 1(вх. ЛенРТК от 01.11.2017 № КТ-1-1946/17-0-0) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Экотехнология» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК № КТ-1-2923/2017 от 06.12.2017).

**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 | 1798,10 | 1800,50 | 1831,10 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 967,65 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 863,45 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 53,10 | 53,10 | 53,10 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,95 |  | 2,90 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 1745,00 | 1747,40 | 1778,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 1745,00 | 1747,40 | 1778,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 131,00 | 128,00 | 128,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 7,51 |  | 7,20 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 1614,00 | 1619,40 | 1650,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 1350,00 | **1319,40** | **1350,00** |  |
| В т.ч. отопление | Гкал |  |  | 1350,04 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 676,69 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 673,35 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 149,00 | 180,01 | 180,01 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 110,37 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 69,64 |  |
| Бюджетные потребители | Гкал | 115,00 | 120,00 | 120,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 74,70 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 45,30 |  |
| **Всего товарной** | Гкал | **1614,00** | **1619,41** | **1650,01** |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |
| уголь | т | 597,03 | 597,83 | 607,99 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 358,22 | 358,70 | 364,79 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 199,22 | 199,22 | 199,22 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 1,16 | 1,16 | 1,19 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,65 | 0,65 | 0,65 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 120,63 | 120,80 | 122,85 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 67,09 | 67,09 | 67,09 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План предприятия | План предприятия | План ЛенРТК | План ЛенРТК | 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 | 2100,00 | 2 242,80 |  |  | 2 177,70 |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  | 509,16 |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 20,00 | 70,92 |  |  | 30,00 |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 577,24 | 705,64 |  |  | 645,18 |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс руб | 2697,24 | 3528,52 | 3528,52 | 3528,52 | 2 852,88 | 2 967,00 | 3 085,68 |  |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 634,20 | 677,33 | 713,22 | 751,03 | 657,67 | 683,97 | 711,33 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 961,14 | 840,00 | 840,00 | 840,00 | 961,14 | 961,14 | 961,14 | Откорректированы в соответствии с договорами |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 156,89 | 184,30 | 193,92 | 204,07 | 185,77 | 201,72 | 212,20 |  |
|  | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | 1752,23 | 1701,63 | 1747,14 | 1795,10 | 1804,57 | 1846,83 | 1884,67 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс руб | 2979,18 | 3221,80 | 3350,68 | 3484,70 | 3088,46 | 3158,32 | 3284,66 | Стоимость топлива учтена в соответствии с индексами дефляторами |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 1845,83 | 1989,50 | 2069,09 | 2151,85 | 1871,79 | 1950,30 | 2028,32 |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 505,46 | 533,94 | 561,72 | 590,71 | 530,18 | 536,98 | 553,09 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс руб | 25,49 | 26,30 | 27,61 | 28,99 | 26,26 | 27,31 | 28,40 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс руб | 31,85 | 38,89 | 0,00 | 0,00 | 38,55 | 40,09 | 41,69 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **3541,97** | **3820,93** | **3940,01** | **4104,40** | **3683,44** | **3762,70** | **3907,83** |  |
| **5** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **7991,44** | **9051,08** | **9215,66** | **9428,02** | **8340,90** | **8576,53** | **8878,19** |  |

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

3. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии на с 2018 г. -.2020ги необходимых объемов валовой выручки организации на 2018 -2020 г. 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/с2 | | 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 | 4951,33 | | - | | - | | - | - | - |
|  |  | | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 5168,21 | | - | | - | | - | - | - |
|  |  | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 5168,21 | | - | | - | | - | - | - |
|  |  | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 5436,67 | | - | | - | | - | - | - |
|  |  | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 5436,67 | | - | | - | | - | - | - |
|  |  | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 5532,59 | | - | | - | | - | - | - |

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

**25. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 323-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ОблСервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 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 «ОблСервис» (далее - ООО «ОблСервис») на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018, в соответствии с просьбой ООО «ОблСервис» (письмо ООО «ОблСервис» от 27.04.2017 исх. №77 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2528/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «ОблСервис» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
ЛенРТК № КТ-1-3028/2017 от 08.12.2017).

**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 | 3984,90 | 5082,50 | 4583,40 | 4528,50 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 2446,21 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 2082,29 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 88,10 | 108,50 | 100,40 | 96,50 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,21 | 2,13 | 2,19 | 2,13 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 3896,80 | 4974,00 | 4483,00 | 4432,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 3896,80 | 4974,00 | 4483,00 | 4432,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 539,80 | 400,00 | 721,00 | 400,00 | Приняты на уровне долгосрочных параметров |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 13,85 | 8,04 | 16,08 | 9,03 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 3357,00 | 4574,00 | 3762,00 | 4032,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 97,38 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 2982,80 | 3739,50 | 3317,50 | 3317,50 | Приняты в соответствии с представленным балансами |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 1737,10 | 1737,10 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 1580,40 | 1580,40 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  | 1140,70 | 570,00 | 570,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 285,00 | 285,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 285,00 | 285,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 2629,40 | 2598,80 | 2747,50 | 2747,50 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 1452,10 | 1452,10 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 1295,40 | 1295,40 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 44,00 | 58,40 | 44,50 | 58,40 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 35,60 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 22,80 |  |
| Бюджетные потребители | Гкал | 330,20 | 656,10 | 400,00 | 656,10 | Приняты на основании представленных муниципальных контрактов на пользование тепловой энергии в горячей воде |
| 1 полугодие | Гкал |  |  |  | 405,30 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  |  | 250,80 |  |
| **Всего товарной** | Гкал | 3357,00 | 4454,00 | 3762,00 | 4032,00 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 475,87 | 675,12 | 599,83 | 572,49 | Приняты в соответствии с долгосрочными параметрами |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 547,25 | 762,88 | 689,80 | 646,92 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 137,33 | 150,10 | 150,50 | 142,86 | Приняты в соответствии с установленными долгосрочными параметрами |
| Расход воды | тыс. м3 | 7,12 | 21,07 | 11,57 | 11,49 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 1,79 | 4,15 | 2,52 | 2,54 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 188,72 | 193,94 | 216,93 | 172,80 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 47,36 | 38,16 | 47,33 | 38,16 |  |

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 и передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 1482,74 |  |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб | 4,07 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 796,12 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 30,85 |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 1617,14 |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб | **3930,91** | **6224,68** | **6924,35** | **6 390,45** |  |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб. | 434,67 | 532,79 | 725,47 | 546,98 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб. | 911,92 | 834,66 | 922,15 | 804,57 | Откорректированы расходы на приобретение резервного топлива |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб. |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) |  | 144,20 | 277,90 | 150,00 | 258,08 |  |
| Налог на прибыль | тыс руб | 35,96 | 69,47 | 40,00 | 64,52 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **1382,55** | **1436,92** | **1687,62** | **1416,07** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб | 2425,66 | 3453,42 | 3342,06 | 3038,99 | Расходы приняты в соответствии с инд. дефляторами |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* | 722,57 | 755,01 | 888,37 | 753,72 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 1106,54 | 1106,60 | 1390,32 | 1016,09 |  |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 474,64 | 1395,47 | 797,07 | 784,08 |  |
| Расходы на водоотведение | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс руб | **4006,84** | **5955,49** | **5529,45** | **4839,16** |  |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+))** | тыс руб |  |  |  | **192,80** | Учтены выпадающие доходы за 2015 г. |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (излишняя тарифная выручка (-)** | тыс руб |  |  |  | **-842,58** | Излишняя тарифная выручка за 2016 г. |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс руб | 9464,50 | 13894,99 | 14714,19 | 12 253,97 |  |
| **НВВ по теплоносителю на нужды ГВС** | тыс руб | 403,91 | 1279,56 | 14032,84 | 670,60 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 9060,59 | 12615,43 | 14032,84 | 11583,38 |  |

3. У ООО «ОблСервис**»** 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 «Красноозерное 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 | 2762,01 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 3003,07 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ОблСервис**»** потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Красноозерное 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 муниципального образования «Красноозерное 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 | 66,23 | 2762,01 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 70,51 | 3003,07 |

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

**26. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 194-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Петербургский институт ядерной физики им. Б.П. Константинова» 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, горячую воду и теплоноситель поставляемые федеральным государственным бюджетным учреждением «Петербургский институт ядерной физики им. Б.П. Константинова» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением федерального государственного бюджетного учреждения «Петербургский институт ядерной физики им. Б. П. Константинова» (далее – ФГБУ «ПИЯФ им. Б. П. Константинова») от 19.04.2017 Исх. №500/1-60/1469 (вх. ЛенРТК от 24.04.2017 № КТ-1-2210/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ФГБУ «ПИЯФ им. Б.П. Константинова» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-3173/2017 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 ,год:** | **Гкал** | 143 563,20 | 147 200,00 | 147 192,00 | 147 192,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 86 723,00 | 86 723,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 60 469,00 | 60 469,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 1148,60 | 1 180,00 | 1 178,00 | 1 178,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 142 414,60 | 146 020,00 | 146 014,00 | 146 014,37 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 142 414,60 | 146 020,00 | 146 014,00 | 146 014,37 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 11 393,60 | 11 690,00 | 11 679,00 | 11 679,03 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 8,00 | 8,01 | 8,00 | 8,00 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 131 021,00 | 134 330,00 | 134 335,00 | 134 335,34 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 54,51 | 55,33 | 55,34 | 55,34 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 59 605,00 | 60 000,00 | 60 000,00 | 60 000,00 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | 6 938,00 | 8 250,00 | 4 000,00 | 4 000,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 2 338,00 | 2 338,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 1 662,00 | 1 662,00 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | 1 408,00 | 1 380,00 | 1 405,00 | 1 405,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 890,00 | 890,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 515,00 | 515,00 |  |
| **Организации-Перепродавцу (МУП «Тепловые сети» г. Гатчина, год:** | **Гкал** | 63 070,00 | 64 700,00 | 68 930,00 | 68 930,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 40 820,00 | 40 820,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 28 110,00 | 28 110,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 71 416,00 | 74 330,00 | 74 335,00 | 74 335,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 44 048,00 | 44 048,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 30 287,00 | 30 287,00 |  |
| Расход топлива (природный газ) | тыс. м3 | 84 350,07 | 101 530,53 | 92 829,49 | 104 153,00 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 19 584,37 | 20 683,62 | 20 241,93 | 20 572,98 | Корректировка удельного расхода с учетом представленных в обосновывающих документах и материалах режимных карт наладки котлоагрегатов. |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 158,24 | 158,64 | 158,69 | 157,80 |
| Расход воды | тыс. м3 | 329,20 | 370,0 | 280,0 | 293,53 | Корректировка объемов воды с учетом объемов горячего водоснабжения планируемых к отпуску потребителям |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 2,29 | 2,51 | 1,9 | 1,99 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 5 087,0 | 5109,17 | 5 138,0 | 5 077,01 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 35,58 | 34,85 | 35,05 | 34,63 | Корректировка с учетом фактических и планируемых объемов электрической энергии на производство и транспортировку |

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. | 21 932,00 |  | 24 578,91 |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 1 185,95 |  | 1 094,56 |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 1 317,00 |  | 1 637,00 |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 0,00 |  | 0,00 |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 6 531,02 |  | 9 404,11 |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс. руб. | 30 965,98 | 38 853,11 | 36 714,59 | 39 887,77 | 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. | 6 623,46 | 7 188,77 | 7 405,63 | 7 380,20 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 0,00 | 3 101,34 | 0,00 | 1 678,17 | Корректировка распределения между операционными и неподконтрольными расходами  Корректировка величины амортизации по результатам анализа ведомости амортизации |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 914,28 | 1 235,69 | 1 316,49 | 1 268,60 | Корректировка общехозяйственных расходов исходя из отчислений на социальные нужды (с учетом ФОТ АУП учтенного в операционных расходах) |
| 2.5 | ИТОГО | тыс. руб. | 7 537,74 | 11 525,80 | 8 722,12 | 10 326,97 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 671,76 | 432,18 | 524,80 | 632,11 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | 8 209,50 | 11 957,98 | 9 246,92 | 10 959,02 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 95 749,90 | 101 530,53 | 104 763,29 | 104 153,00 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо  (природный газ) |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | 672,33 | 695,32 | 717,49 | 713,31 |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 16 787,10 | 17 269,00 | 19 935,44 | 21 964,34 | Исходя из удельного расхода электроэнергии на производство тепловой энергии и ее транспортировки, счетов-фактур, а также индекса-дефлятора |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 4 671,35 | 5 490,47 | 4 368,00 | 4 425,20 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс. руб. | 4 087,20 | 3 244,00 | 4 080,00 | 3 373,58 |
| 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. | 121 295,55 | 127 533,99 | 133 146,73 | 133916,12 |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 2 687,00 | 1 728,71 | 2 099,00 | 2 528,43 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 168 343,03 | 180 073,80 | 186 131,23 | 187 291,41 |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс. руб. | 2 931,65 | 3 349,18 | 2 418,00 | 2 548,02 |  |
| 8 | НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 165 411,37 | 176 724,61 | 183 713,23 | 184 743,39 |  |
| **9** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС) товарная** | тыс. руб. | 90 161,26 | 97 788,58 | 101 658,71 | 102 228,50 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Петербургский институт ядерной физики им. Б.П. Константинова» 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 муниципального образования «Город Гатчина» Гатчинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1344,83 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 419,47 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Петербургский институт ядерной физики им. Б.П. Константинова» 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 муниципального образования «Город Гатчина» Гатчинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 14,43 | 1344,83 |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 15,86 | 1 419,47 |

Тарифы на теплоноситель, поставляемый федеральным государственным бюджетным учреждением «Петербургский институт ядерной физики им. Б.П. Константинова» 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 муниципального образования «Город Гатчина» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | | | |
| Федеральное государственное бюджетное учреждение «Петербургский институт ядерной физики им. Б.П. Константинова» | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | Одноставочный, руб./куб. м | | 14,43 | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 15,86 |  |

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

**27. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации 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 уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 г. по 31.12.2020 г., в соответствии с заявлением федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 гг. (письмами федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации № 370/У/2/1911 от 31.10.2017г., № 370/У/2/1910 от 31.10.2017г., № 370/У/2/1912 от 31.10.2017г. (вх. от 31.10.2017 г. № КТ-1-1906/2017, от 31.10.2017 г. № КТ-1-1907/2017, от 31.10.2017 г. № КТ-1-1911/2017).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации Макаренко Н.В. (действующая по доверенности № 3 от 01.12.2016) выразил несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов и представил письменное возражение ООО «Усть-Лужский Водоканал» (вх. № КТ-1-6942/16-0-0 от 01.12.2016).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

1.1) Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребители Лужского МР:

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **Выработка теплоэнергии ,год:** | **Гкал** | 5 480,10 | 5590,10 | 5476,80 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 3192,83 | 3258,70 | 3208,13 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 2287,27 | 2331,40 | 2268,67 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 166,50 | 166,50 | 163,20 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 3,04 | 2,98 | 2,98 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 5 313,60 | 5423,60 | 5313,60 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 5 313,60 | 5423,60 | 5313,60 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 424,80 | 534,80 | 424,80 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 7,99 | 9,86 | 7,99 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 4 888,80 | 4888,80 | 4888,80 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | **924,30** | **924,30** | **924,30** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 511,79 | 511,79 | 511,79 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 412,51 | 412,51 | 412,51 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | **478,80** | **478,80** | **478,80** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 239,40 | 239,40 | 239,40 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 239,40 | 239,40 | 239,40 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | **445,50** | **445,50** | **445,50** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 272,39 | 272,39 | 272,39 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 173,11 | 173,11 | 173,11 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | **3 964,50** | **3 964,50** | **3 964,50** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 2384,67 | 2384,67 | 2384,67 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 1579,83 | 1579,83 | 1579,83 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **4 888,80** | **4 888,80** | **4 888,80** |  |
| 1 полугодие | Гкал | **2896,46** | **2896,46** | **2896,46** |  |
| 2 полугодие | Гкал | **1992,34** | **1992,34** | **1992,34** |  |
| Расход топлива | т.н.т/ тыс. м3 | 1714,30 | 1748,80 | 1713,27 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1 234,30 | 1 259,14 | 1 233,56 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 225,24 | 225,24 | 225,24 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 15,57 | 15,88 | 15,56 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 2,84 | 2,84 | 2,84 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 200,41 | 230,41 | 200,28 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 36,57 | 41,22 | 36,57 |  |

1.2) Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребители Министерство обороны, прочие потребители и население:

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **План 2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **Выработка теплоэнергии ,год:** | **Гкал** | 205 402,21 | 212769,08 | 205402,21 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 117922,56 | 127215,63 | 118344,97 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 87479,65 | 85553,45 | 87057,24 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 2 695,90 | 2695,90 | 2695,90 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,31 | 1,27 | 1,31 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 202 706,31 | 210073,18 | 202706,31 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 14 974,30 | 14947,72 | 14974,30 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 217 680,60 | 225020,90 | 217680,60 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 17 588,20 | 38800,40 | 17588,20 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 8,08 | 17,24 | 8,08 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 200 092,40 | 186220,50 | 200092,40 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 99,45 | 99,41 | 99,45 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | **85 933,50** | **85 933,50** | **85 933,50** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 50806,81 | 50806,81 | 51229,20 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 35126,69 | 35126,69 | 34704,30 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | **14 086,20** | **14 086,20** | **14 086,02** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 7043,10 | 7043,10 | 7043,01 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 7043,10 | 7043,10 | 7043,01 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | **71 847,30** | **71 847,30** | **71 847,30** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 43763,71 | 43763,71 | 44186,18 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 28083,59 | 28083,59 | 27661,28 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **1 197,20** | **1098,30** | **1 197,20** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 733,60 | 671,61 | 733,60 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 463,60 | 426,69 | 463,60 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | **111 866,60** | **98093,60** | **111 866,60** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 62520,48 | 58833,69 | 62520,48 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 49346,12 | 39259,91 | 49346,12 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **198 997,30** | **185 125,40** | **198 997,30** |  |
| 1 полугодие | Гкал | **114060,89** | **110734,52** | **114483,28** |  |
| 2 полугодие | Гкал | **84936,41** | **74390,88** | **84514,02** |  |
| Расход топлива (природный газ) | т.н.т/ тыс. м3 | 13216,20 | 14769,95 | 12531,68 |  |
| Расход топлива (уголь) | т.н.т/ тыс. м3 | 32202,67 | 41224,31 | 33759,53 |  |
| Расход топлива (мазут) | т.н.т/ тыс. м3 | 1 370,17 | 1 468,39 | 1 370,80 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 40 261,68 | 48 678,64 | 40 596,29 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 196,02 | 228,81 | 197,64 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 684,66 | 724,69 | 706,77 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 3,33 | 3,41 | 3,44 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 8 954,47 | 11 154,47 | 8 954,51 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 43,60 | 52,43 | 43,60 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации:

2.1) Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребители Лужского МР:

| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | План ЛенРТК | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г | 2018 г. | 2019г. | 2020г. |
| **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. | **9581,23** | **18926,91** | **9926,99** | **10220,83** | **10523,36** | Затраты приняты по плановым показателям на 2017 год |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 2 047,70 | 4448,55 | 2338,61 | 2407,83 | 2479,11 | Отчисления приняты исходя из ФОТ |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 55,27 | 4983,91 | 57,31 | 59,01 | 60,76 | Не приняты затраты по резервному топливу |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 4,65 | 13,63 | 13,60 | 14,00 | 14,41 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 286,82 | 298,30 | 297,44 | 306,24 | 315,31 |  |
| 2.5 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 2 394,45 | 9744,39 | 2706,96 | 2787,08 | 2869,58 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 24,72 | 249,45 | 25,81 | 26,58 | 27,36 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **2 419,17** | **9993,85** | **2732,77** | **2813,66** | **2896,94** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 5 811,20 | 6046,71 | 5912,24 | 6095,65 | 6290,70 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***1188,68*** | ***1236,85*** | ***1209,34*** | ***1246,86*** | ***1286,76*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 1 087,09 | 1308,55 | 1118,97 | 1152,54 | 1187,12 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 526,45 | 601,98 | 535,32 | 552,98 | 571,23 | Стоимость воды проиндексирована в соответствии с индексом |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 254,00 | 290,12 | 258,10 | 266,61 | 275,41 | Стоимость водоотведения проиндексирована в соответствии с индексом |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. | **7 678,74** | **8247,37** | **7824,62** | **8067,78** | **8324,46** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 98,89 | 997,82 | 103,25 | 106,30 | 109,45 | Приняты в соответствии с обосновывающими документами |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **19 778,04** | **38165,95** | **20587,63** | **21208,57** | **21854,22** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 460,32 | 526,37 | 468,08 | 483,52 | 499,48 | Стоимость воды проиндексирована в соответствии с индексом |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **19 317,71** | **37639,58** | **20119,56** | **20725,05** | **21354,74** |  |

2.2) Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребители Министерство обороны, прочие потребители и население:

| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | План ЛенРТК | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г | 2018 г. | 2019г. | 2020г. |
| **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. | **195497,64** | **339756,90** | **202542,08** | **208537,33** | **214710,03** | Затраты приняты по плановым показателям на 2017 год |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 44 045,41 | 70862,83 | 48727,21 | 50169,54 | 51654,56 | Отчисления приняты исходя из ФОТ |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 161,86 | 168,33 | 410,97 | 423,14 | 435,66 | Организация не правильно разнесла затраты на операционные и неподконтрольные, принято в соответствии с законодательством |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 65,81 | 0,00 | 68,24 | 70,27 | 72,34 | Организация не правильно разнесла затраты на операционные и неподконтрольные, принято в соответствии с законодательством |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 4 047,19 | 7060,47 | 4196,94 | 4321,17 | 4449,08 |  |
| 2.5 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 48 320,28 | 78091,63 | 53403,37 | 54984,11 | 56611,64 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 688,26 | 5485,60 | 424,96 | 441,56 | 455,85 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **49 008,54** | **83577,23** | **53828,33** | **55425,68** | **57067,49** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 200 607,98 | 255816,82 | 202845,70 | 213708,29 | 221262,96 | Снижен удельный расход топлива |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***1008,09*** | ***1381,86*** | ***1019,34*** | ***1073,93*** | ***1111,89*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 55 003,36 | 73929,81 | 56653,72 | 58353,34 | 60103,94 | Стоимость ЭЭ проиндексирована в соответствии с индексом |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 19 423,46 | 22422,25 | 19898,94 | 20555,61 | 21233,94 | Стоимость воды проиндексирована в соответствии с индексом |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 3 116,19 | 3434,17 | 3012,68 | 3112,10 | 3214,80 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 24 937,40 | 26354,01 | 25825,72 | 26820,17 | 27624,78 |  |
| 3.6 | Расходы на приобретение теплоносителя | тыс.руб. | 0,00 | 273,44 | 271,61 | 282,48 | 293,78 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. | 303 349,56 | 382230,49 | 308508,39 | 322831,98 | 333734,19 |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 2 753,04 | 22898,78 | 1699,82 | 1766,25 | 1823,38 | Приняты в соответствии с обосновывающими документами |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **550 608,78** | **828463,41** | **566578,62** | **588561,24** | **607335,10** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 11 578,16 | 13924,88 | 12393,10 | 12803,98 | 13228,49 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **539 030,61** | **814538,52** | **554185,51** | **575757,26** | **594106,61** |  |

3. У Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (концессионное соглашение) на период регулирования.

4. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018-2020 гг. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018-2020 гг., тарифы на 2018-2020 гг. для организации составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения) | | | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный, руб./Ткал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2 693,91 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2 872,24 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2 872,24 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2 884,52 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 884,52 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 3 083,82 | - | - | - | - | - |
| 2. | Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области) | | | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный, руб./Ткал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 3 951,42 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 4 353,86 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 4 190,55 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 4 310,13 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 4 310,13 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 4 452,34 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения) | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения),  закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 28,02 | 2 693,91 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 28,36 | 2 872,24 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 28,36 | 2 872,24 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 30,17 | 2 884,52 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 30,17 | 2 884,52 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 30,45 | 3 083,82 |
| 2. | Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области) | | | |
| 2.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения),  закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 34,31 | 3 951,42 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 34,54 | 4 353,86 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 34,54 | 4 190,55 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 37,04 | 4 310,13 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 37,04 | 4 310,13 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 37,21 | 4 452,34 |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
| тыс. руб. | % |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1 | Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения) | | | |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2018 | 202 542,08 | 1,0 |
| 2019 | - | 1,0 |
| 2020 | - | 1,0 |
| 2 | Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области) | | | |
| 2.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2018 | 9 926,99 | 1,0 |
| 2019 | - | 1,0 |
| 2020 | - | 1,0 |

Перечень источников тепловой энергии федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, входящих в систему теплоснабжения № 1

| **№ п/п** | **Реквизиты котельной (инв. №, местоположение)** |
| --- | --- |
|  | **Выборгский МР** |
| **1** | Котельная №126/1, Лен.обл., г.Выборг, п.Каменка в/г 4, гар.Бобочино БМК |
| **2** | Котельная №103/1, Лен.обл., г.Выборг, п.Каменка в/г 4, гар.Бобочино БМК |
| **3** | Котельная №14,Лен. обл., Выборгский р-н, п.Новинки, в/г 31, в/ч 68109 |
| **4** | Котельная №5, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Великое, в/г 32, в/ч 68109 |
| **5** | Котельная №5, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Сосновая горка, в/г 33, в/ч 68109 |
| **6** | Котельная №203, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Приветнинское, в/г П-1 |
| **7** | Котельная 239, Лен.обл., г. Выборг, пос.Глебычево, в/г 1, в/ч 55751-2 |
| **8** | Котельная №88, Лен. обл., Выборгский р-н, п. Каменка, в/г 4, гар. Бобочино |
| **9** | Котельная №27, Лен. обл., г. Выборг, пос. Кириловское, гар. Бобочино, в/г 1, в/ч 42489 |
| **10** | Котельная №1, Лен. обл., г.Выборг, ул.Госпитальная, д.8, в/г №4, в/ч 55751-2 |
| **11** | Котельная №2, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Каменка, в/г 6, гар.Бобочино |
| **12** | Котельная №8, Лен. обл., Выборгский р-н, п. Каменка, в/г 5, гар. Бобочино |
|  | **Волховский МР** |
| **13** | Лен. обл., Волховский р-н , г. Новая Ладога, в/г№1, в/ч 48250, (инв. 80) |
|  | **Всеволожский МР** |
| **14** | Котельная №50, Лен.обл., Всеволожский р-н, мкр. Черная Речка |
| **15** | Лен.обл., Всеволожский р-н , п.Ваганово, в/г №16, в/ч 28036 (инв. 43) |
| **16** | Котельная №29, Лен. обл., Всеволожский р-н, п. Елизаветинка, в/г№1, в/ч№93268 |
| **17** | Котельная №47, Лен. обл., Всеволожский р-н , п. Мяглово, в/г №1, в/ч 28214 |
| **18** | Котельная №269, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Гарболово, в/г 1 |
| **19** | Котельная №70, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Капитолово, в/г №40, в/ч 15969 |
| **20** | Котельная 158, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Керро-Лемболово, в/г 1, в/ч18437 |
| **21** | Котельная №56, Лен.обл., Всеволож.р-н, г. Сертолово, в/г 3, в/ч№11255 |
| **22** | Котельная б/н, Лен. обл., Всеволожский р-н, п. Токсово, д. Лехтуси |
| **23** | Котельная № 8, Лененинградская область, п. Песочный |
| **24** | Котельная №11, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Песочный, в/г №38 |
|  | **Гатчинский МР** |
| **25** | Котельная, инв.№7, Лен. обл., Гатчинский р-н, Пижма, в/г №60255 |
| **26** | Котельная, инв.№44, Лен.обл., г. Гатчина, ул. Комсомольцев-подпольщиков, 11 филиал, в/г2-891 |
| **27** | Котельная инв.№8, Лен. обл., Гатчинский р-н, Н. Учхоз БМК, в/г №8044/2 |
|  | **Кингисеппский МР** |
| **28** | Котельная №8, Лен.обл., Кингисеппский р-н, п. Крестово, в/г 501, в/ч 90450 |
|  | **Кировский МР** |
| **29** | Лен.обл., Кировский р-н, п.Мга, в/г 3, в/ч 11115 (инв.1) |
| **30** | Лен.обл., Кировский р-н, пос. Войбокало, п/о Шум, в/г 1, в/ч 96129, 14 филиал (инв.3) |
| **31** | Лен.обл., Кировский р-н, пос. Войбокало, п/о Шум, в/г 1, в/ч 96129, 10 филиал (инв.3) |
| **32** | Котельная, инв.№1, Лен. обл., Кировский р-н, Грибное, в/г№60177, в/ч 28037 |
|  | **Ломоносовский МР** |
| **33** | Котельная № 27, Лен. обл., Ломоносовский р-н, п. Лебяжье, ул. Строителей, д.12 |
| **34** | В/г №КС-5, Котельная инв.№1127 Лен.обл.,Ломоносовский р-н, Виллозское с/п, ст. Кр. Село, В/г №КС-5 |
| **35** | Котельная №01010425, Лен. обл., Ломоносовский р-н, ф. Красная горка, строение 95, лит. Д, в/г 7 |
| **36** | Котельная №01010423, Лен. обл., Ломоносовский р-н, ф. Красная горка, строение 86, лит. Д, в/г 7 |
| **37** | Котельная №1134, Лен.обл.,Ломоносовский р-н, м/о Виллозское сельское поселение, в/г 5 Восточнее Красного Села, в/ч 61826 (инв.1134) |
| **38** | Котельная №1, Лен.обл.,Ломоносовский р-н, п.Большая Ижора, в/г 60344 |
| **39** | Котельная №14, Лен.обл., Ломоносовский р-н, п.Капорское, в/г 3 |
| **40** | Котельная №33, Лен.обл., Ломоносовский р-н, п.Гостилицы, в/г 60311, в/ч 90450 |
| **41** | Котельная №1, Лен.обл., Ломоносовский р-н, п.Таменгонт, в/г 60333, в/ч 90450 |
| **42** | Котельная №104, Лен.обл., Ломоносовский р-н, Красносельское ш. Л-320 |
|  | **Тосненский МР** |
| **43** | Котельная, инв.№13, Тосненский р-н, Стекольный, в/г№8033/2 БМК |
| **44** | Котельная №5, Тосненский р-н, д. Глинка |
|  | **Приозерский МР** |
| **45** | Котельная №17, Лен.обл., Приозерский р-н , ст. Громово, п/о Красноармейское инв.№41 |
| **46** | Котельная №582 Лен.обл., Приозерский р-н , пос. Саперное-1 |
| **47** | Котельная №93, Лен.обл., г. Приозерск, 12 ГУ МО, в/г 241, в/ч 99795 |
| **48** | Котельная №612, Лен.обл., Приозерский р-н, п.Саперное, в/г Саперное-1 |
| **49** | Котельная №676, Лен.обл., Приозерский р-н, п.Саперное, в/г Саперное-1 |
| **50** | Котельная № 670(14), Лен.обл., Приозерский р-н, пос. Саперное |
| **51** | Котельная № 67, Лен.обл., Приозерский р-н , пос. Саперное, в/г3, в/ч 67664 |

Перечень источников тепловой энергии федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, входящих в систему теплоснабжения № 2

|  |  |
| --- | --- |
| **№ п/п** | **Реквизиты котельной (инв. №, местоположение)** |
|  | **Лужский МР** |
| **1** | Котельная №12/236 (20/390), Лен.обл., Лужский р-н,131 км, разъезд Генерала Омельченко |
| **2** | Котельная №38/18, Лен.обл., Лужский р-н, г.Луга |
| **3** | Котельная №38/19, Лен.обл., Лужский р-н, г.Луга |

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

**28. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26 ноября 2015 года № 283-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3» Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области 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 (услуги по передаче тепловой энергии) поставляемую (оказываемые) федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3» 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области (далее - ФКУ «Исправительная колония № 3») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ФКУ «Исправительная колония № 3» (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2622/2017) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ФКУ «Исправительная колония № 3» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 07.12.2017 № КТ-1-2980/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед изм | Факт 2016 г. | 2017 год | 2018 год | | Примечание |
| ЛенРТК | Предприятие | ЛенРТК |  |
| **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 6 358,77 | 9 870,87 | 5 856,39 | 9 423,48 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 508,70 | 199,39 | 468,50 | 190,35 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 8,00 | 2,02 | 8,00 | 2,02 | По плану 2017 г. |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 5 850,07 | 9 671,47 | 5 387,89 | 9 233,13 |  |
| Отпущено теплоэнергии на собственное производство | Гкал | 2 771,09 | 4 454,14 | 2 396,08 | 4 454,14 | По плану 2017 г. |
| Доля товарной тэ | % | 52,63 | 53,95 | 55,53 | 51,76 |  |
| исполнителям, предоставляющие коммунальные услуги гражданам | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| бюджетным и муниципальным предприятиям | Гкал | 3 078,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочим потребителям | Гкал |  | 5 217,33 | 2 991,81 | 4 778,99 |  |
| **Всего товарной** | Гкал | **3 078,99** | **5 217,33** | **2 991,81** | **4 778,99** | По факту 2016 г. с учетом постепенного снижения объемов для обеспечения доступности тарифной нагрузки для потребителей |
| 1 полугодие |  |  | 3 519,55 |  | 2 962,97 |  |
| 2 полугодие |  |  | 1 697,79 |  | 1 816,01 |  |
| **Расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии** | **тыс. кВт.ч** | **571,30** | **350,00** | **571,30** | **334,14** |  |
| ***Уд. Расход*** | **кВт.ч/Гкал** | **0,09** | **0,04** | **0,10** | **0,04** | По плану 2017 г. |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед изм | Факт 2016 г. | 2017 год | 2018 год | | Примечание |
| ЛенРТК | Предприятие | ЛенРТК |
| **Затраты по эксплуатации сетей** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы по распределению тепловой энергии | тыс.руб. | 8 826,77 | 4 678,56 | 9 845,22 | 4 720,60 |  |
| Вода | тыс.руб. | 455,96 | 0,00 | 501,04 | 0,00 |  |
| Электроэнергия | тыс.руб. | 2 619,90 | 1 796,43 | 3 117,03 | 1 766,46 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Амортизация оборудования | тыс.руб. | 175,24 | 175,24 | 175,24 | 175,24 |  |
| Зарплата производственных рабочих | тыс.руб. | 2 688,00 | 1 810,90 | 2 907,34 | 1 859,07 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Страховые взносы | тыс.руб. | 811,78 | 546,89 | 878,02 | 561,44 |  |
| Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 1 021,90 | 0,00 | 1 126,55 | 0,00 |  |
| Ремонтные работы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| Цеховые расходы | тыс.руб. | 1 054,00 | 349,10 | 1 140,01 | 358,39 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| ***Удельная себестоимость распределения теплоэнергии*** | **руб./Гкал** | **1 508,83** | **483,75** | **1 827,29** | **511,27** |  |
| **Расходы по распределению товарной тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **4 645,67** | **2 523,88** | **5 466,89** | **2 443,34** |  |
| **Общехозяйственные расходы, относимые на распределение товарной теплоэнергии** | **тыс.руб.** | **136,71** | **87,28** | **147,87** | **89,60** |  |
| **Итого эксплуатационные затраты по распределению товарной теплоэнергии** | **тыс.руб.** | **4 782,38** | **2 611,15** | **5 614,76** | **2 532,94** |  |
| ***Удельная себестоимость распределения товарной теплоэнергии (эксплуатация сетей)*** | **руб./Гкал** | **1 553,23** | **498,56** | **1 876,71** | **530,02** |  |
| **Производственная прибыль** | **тыс.руб.** |  | **49,50** | **168,25** | **36,00** |  |
| **Налог на прибыль** | тыс.руб. |  | 9,50 | 33,65 | 6,00 |  |
| **Всего доходов** | **тыс.руб.** |  | **2 650,65** | **5 783,01** | **2 568,94** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ФКУ «Исправительная колония   
№ 3» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | | |
| Вода | Пар | |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 479,11 | | - |
|  |  | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 499,36 | | - |
|  |  | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 499,36 | | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 526,05 | | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 526,05 | | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 556,30 | | - |

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

**29. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 238-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 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 федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) (далее - НЛРВПС) на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением НЛРВПС (вх. ЛенРТК от 26.10.2017 № КТ-1-1736/2017) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

НЛРВПС представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 11.12.2017 № КТ-1-3044/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели 2018 г

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | Данные не представлены | 4185,60 | Данные не представлены | 4185,60 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 2511,53 |  | 2511,53 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 1674,07 |  | 1674,07 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал |  | 4185,60 |  | 4185,60 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал |  | 4185,60 |  | 4185,60 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал |  | 83,70 |  | 83,70 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % |  | 2,00 |  | 2,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал |  | 4101,90 |  | 4101,90 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % |  | 30,41 |  | 30,41 |  |
| Население | Гкал |  | 1247,30 |  | 1247,30 |  |
| В т.ч. ГВС | Гкал |  | 249,50 |  | 249,50 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 149,70 |  | 149,70 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 99,80 |  | 99,80 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал |  | 997,80 |  | 997,80 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 598,80 |  | 598,80 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 399,00 |  | 399,00 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| прочие потребители | **Гкал** |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** |  | **1247,30** |  | **1247,30** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 748,50 |  | 748,50 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 498,80 |  | 498,80 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 |  | 570,80 |  | 570,80 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. |  | 645,00 |  | 645,00 |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал |  | 154,10 |  | 154,10 |  |
| Расход воды | тыс. м3 |  | 7,59 |  | 7,59 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал |  | 1,81 |  | 1,81 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч |  | 146,50 |  | 146,50 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал |  | 35,00 |  | 35,00 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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:** |  | Данные не представлены |  | Данные не представлены |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб |  | **2646,26** |  | **2716,73** | В соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб |  | 682,30 |  | 700,47 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  | 200,00 |  | 200,00 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  | 69,30 |  | 70,10 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 | Общехозяйственные расходы учтены в операционных |
| Налог на прибыль | тыс руб |  | 39,02 |  | 40,58 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** |  | **990,61** |  | **1011,14** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб |  | 2920,85 |  | 3030,82 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* |  | 712,07 |  | 738,88 |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб |  | 872,75 |  | 968,72 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб |  | 128,87 |  | 137,20 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб |  | 88,03 |  | 88,62 |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** |  | **4010,49** |  | **4225,36** |  |
| **Расходы из прибыли без налога на прибыль** |  |  | 156,07 |  | 162,31 | Принята норм прибыль 2 % |
| **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | 7803,43 |  | 8115,54 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |  | 70,60 |  | 75,16 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | **2351,39** |  | **2444,91** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение на 2018 год.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую НЛРВПС потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 934,51 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 998,64 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую НЛРВПС потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского 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 | | 15,45 | | 1 934,51 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 20,80 | | 1998,64 |

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

**30. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 195-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую федеральным государственным унитарным предприятием «Производственно-эксплуатационное коммунальное предприятие» 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 Федеральным государственным унитарным предприятием «Производственно-эксплуатационное коммунальное предприятие» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением федерального государственного унитарного предприятия «Производственно-эксплуатационное коммунальное предприятие» (далее - ФГУП «ПЭКП») от 15.05.2017 исх. №123 (вх. ЛенРТК от 22.05.2017 № КТ-1-3033/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ФГУП «ПЭКП» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3164/2017).

**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** | 20 790,00 | 20 618,90 | 20 790,00 | 20 790,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 11 730,00 | 11 730,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 9 060,00 | 9 060,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 810,00 | 900,00 | 810,00 | 810,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 3,90 | 4,36 | 3,90 | 3,90 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 19 980,00 | 19 718,90 | 19 980,00 | 19 980,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 19 980,00 | 19 718,90 | 19 980,00 | 19 980,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 260,00 | 278,90 | 260,00 | 260,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 1,30 | 1,41 | 1,30 | 1,30 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | 19 720,00 | 19 440,00 | 19 720,00 | 19 720,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | **15 410,00** | **14 170,00** | **15 410,00** | **15 410,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 8 730,00 | 8 730,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 6 680,00 | 6 680,00 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | ***8110,00*** | ***7 770,00*** | ***8 110,00*** | ***8 110,00*** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 4 190,00 | 4 190,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 3 920,00 | 3 920,00 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | ***7300,00*** | ***6 400,00*** | ***7 300,00*** | ***7 300,00*** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 4 540,00 | 4 540,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 2 760,00 | 2 760,00 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **510,00** | **610,00** | **510,00** | **510,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 320,00 | 320,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 190,00 | 190,00 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | ***3 800,00*** | ***4 660,00*** | ***3 800,00*** | ***3 800,00*** |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 2 160,00 | 2 160,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 1 640,00 | 1 640,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 19 720,00 | 19 440,00 | 19 720,00 | 19 720,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 11 210,00 | 11 210,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 8 510,00 | 8 510,00 |  |
| Расход топлива (природный газ) | тыс. м3 | 2 882,74 | 2 852,28 | 2 881,42 | 2 903,97 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3 419,56 | 3 251,60 | 3 284,82 | 3 278,58 | Корректировка удельного расхода с учетом значений учтенных при формировании долгосрочных тарифов на 2016-2018 гг. |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 164,48 | 157,70 | 158,0 | 157,70 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 91,49 | 112,32 | 94,90 | 94,90 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 4,4 | 5,45 | 4,56 | 4,56 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 675,30 | 595,27 | 675,30 | 600,21 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 32,48 | 28,87 | 32,48 | 28,87 | Корректировка удельного расхода с учетом значений учтенных при формировании долгосрочных тарифов на 2016-2018 гг. |

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. | 4 189,66 |  | 3 972,48 |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 1 362,39 |  | 1 402,70 |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 579,36 |  | 560,00 |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 0,00 |  | 0,00 |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 1 417,48 |  | 1 310,87 |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс. руб. | 7 548,88 | 5 145,86 | 7 246,05 | 5 282,89 | 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. |  | 999,98 |  | 1 026,61 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс. руб. | 318,83 | 319,48 | 318,83 | 318,83 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс. руб. | 354,03 | 236,94 | 386,34 | 307,34 | Корректировка общехозяйственных расходов исходя из отчислений на социальные нужды (с учетом ФОТ АУП учтенного в операционных расходах) |
| 2.5 | ИТОГО | тыс. руб. | 672,86 | 1 556,40 | 705,17 | 1 652,78 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 82,26 | 0,00 | 139,87 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | 672,86 | 1 638,66 | 705,17 | 1 792,65 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 14 557,69 | 14 414,03 | 14 380,87 | 15 233,02 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо  (природный газ) |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | 728,61 | 730,98 | 719,76 | 762,41 |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 3 909,99 | 2 918,28 | 4 321,92 | 3 704,99 | Исходя из удельного расхода электроэнергии на производство тепловой энергии, счетов-фактур, а также индекса-дефлятора |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 1 243,35 | 1 665,75 | 1 376,05 | 1 431,39 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс. руб. | 100,15 | 100,83 | 107,01 | 111,06 |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс. руб. | 19 811,18 | 19 098,88 | 20 185,85 | 20 480,45 |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. |  | 335,62 |  | 559,50 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс. руб. | 28 032,91 | 26 219,03 | 28 137,06 | 28 115,50 |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс. руб. | 1 119,00 | 1 505,99 | 1 238,30 | 1 288,38 |  |
| 8 | НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 26 913,91 | 24 713,04 | 26 898,76 | 26 827,12 |  |
| **9** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС) товарная** | тыс. руб. | 26 913,91 | 24 713,04 | 26 898,76 | 26 827,12 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным унитарным предприятием «Производственно-эксплуатационное коммунальное предприятие» 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 муниципального образования «Город Гатчина» Гатчинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 296,94 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 444,0 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую федеральным государственным унитарным предприятием «Производственно-эксплуатационное коммунальное предприятие» 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 муниципального образования «Город Гатчина» 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 | 14,43 | 1 296,94 |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 15,86 | 1 444,00 |

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

**31. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 333-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, теплоноситель поставляемые Сосновоборским муниципальным унитарным предприятием «Теплоснабжающее предприятие» 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 Сосновоборским муниципальным унитарным предприятием «Теплоснабжающее предприятие» (далее – СМУП «ТСП») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с предложением СМУП «ТСП» (письмо СМУП «ТСП» от 25.04.2017 исх. № 02-11-17/480 (вх. ЛенРТК от 26.04.2017 № КТ-1-2278/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

СМУП «ТСП» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 05.12.2017 № КТ-1-2885/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2016 г.** | **2017г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| 1 | 2 | 4 |  | 5 | 6 | 7 |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 22 378,06 | 78 614,00 | 78541,2 | 78 540,0 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 1890,00 | 7 898,00 | 7 880,00 | 7 880,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 8,45 | 10,05 | 10,3 | 10,0 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 20 488,06 | 70 716,00 | 70661,2 | 255 163,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 616 220,00 | 645 767,00 | 645768,8 | 461 320,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 636 708,06 | 716 483,00 | 716430 | 716 483,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 91 430,00 | 71 710,00 | 71 660,00 | [71 710,00](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202017\СОСНОВОБОРСКИЙ%20ГО\СМУП%20ТСП\На%20правление\Калк%20СМУП%20ТСП%20_корр_2017.xlsx#RANGE!P20) |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 14,36 | 10,01 | 10,01 | 10,01 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 545 278,06 | 644 773,00 | 644 770,00 | 644 770,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| **Население, год:** | Гкал | 365 910,00 | 406 790,00 | 425 780,00 | 425 780,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 109300,00 | 144 850,00 | [152 180,00](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\2018_корр_CALC.WARM.4.47_Сосновоборский%20ГО_СМУП%20ТСП.xls#RANGE!AA20) | [152 180,00](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\2018_корр_CALC.WARM.4.47_Сосновоборский%20ГО_СМУП%20ТСП.xls#RANGE!AA20) |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 75466,30 | 75466,30 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 76713,70 | 76713,70 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 256610,00 | 261 940,00 | [273 600,00](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\2018_корр_CALC.WARM.4.47_Сосновоборский%20ГО_СМУП%20ТСП.xls#RANGE!Z20) | [273 600,00](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\2018_корр_CALC.WARM.4.47_Сосновоборский%20ГО_СМУП%20ТСП.xls#RANGE!Z20) |  |
| 1 полугодие |  |  |  | 168397,00 | 168397,00 |  |
| 2 полугодие |  |  |  | 105203,00 | 105203,00 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | Гкал | 65 300,00 | 90 760,00 | 88 580,00 | 88 580,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 53213,60 | 53213,60 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 35366,40 | 35366,40 |  |
| **Прочие потребители, год:** | Гкал | 108 930,00 | 145 870,00 | 129 160,00 | 129 160,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 77555,50 | 77555,50 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 51604,50 | 51604,50 |  |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 5 138,06 | 1 353,00 | 1 250,00 | 1 250,00 |  |
| ФГУП "НИТИ им. А.П. Александрова"(ИНН:4714000067 КПП:472650001 ОКТМО:41754000) | Гкал | 626,96 | 1 353,00 | 1 250,00 | 1 250,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 8,64 | 4,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 618,32 | 1 349,00 | 1 250,00 | 1 250,00 |  |
| ООО "ГРАНД"(ИНН:4714017430 КПП:472601001 ОКТМО:41754000) | Гкал | 4 511,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 293,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| В т.ч. отопление |  | 4 217,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 545 278,06 | 644 773,00 | 644 770,00 | 644 770,00 |  |
| **I полугодие** |  |  |  | [375 402,40](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!U21:U26) | [375 402,40](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!U21:U26) |  |
| **II полугодие** |  |  |  | [269 367,60](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!U27:U32) | [269 367,60](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!U27:U32) |  |
| Расход топлива | т.н.т/ тыс. м3 | [15 334,05](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!W29) | [52 500,42](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!X29) | [54 039,15](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!Z29) | [56 323,41](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!Z29) |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3 514,70 | 12 105,77 | 7 967,63 | 12 094,56 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 157,06 | 153,99 | 153,99 | 153,99 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 192,17 | 369,81 | 319,46 | 334,28 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 8,59 | 4,70 | 6,17 | 4,26 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | [7 949,26](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!AJ49) | [10 503,74](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!AM49) | [11 183,20](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!AS49) | [10 531,13](file:///C:\Users\ov_bolc\Desktop\My%20Documents\Регулирование%20на%202018\СОСНОВЫЙ%20БОР\СМУП%20ТСП\Калк%20СМУП%20ТСП%202018.xlsx#RANGE!AS49) |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 32,27 | 36,47 | 18,23 | 17,20 |  |

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. | 25 828,02 | 27 805,29 | 28 361,40 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 731,44 | 1 111,45 | 1 147,25 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 8 451,51 | 9 119,70 | 5 463,29 | 7 021,66 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 4 940,86 | 2 828,81 | 3 597,94 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 32 492,98 | 35 301,81 | 34 278,41 | 0,00 |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** |  | **72 444,81** | **76 167,06** | **72 848,29** | **7 021,66** | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018г. |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 17 448,34 | 24 367,33 | 25 204,74 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 2 719,65 | 1 703,50 | 1 703,50 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 15 345,61 | 20 488,20 | 27 888,86 | 132 899,08 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 2 007,89 | 1 626,19 | 1 481,75 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 8 385,28 | 10 545,13 | 8 846,04 | 0,00 |  |
| **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **45 906,77** | **58 730,36** | **65 124,90** | **132 899,08** | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018г. |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 13 052,35 | 15 871,43 | 16 176,97 | 16 282,12 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018г |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 13 073,85 | 14 026,48 | 13 715,25 | 13 715,25 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 287,64 | 238,02 | 2 257,02 | 218,16 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 9 957,53 | 9 513,60 | 10 504,67 | 8 892,44 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | **36 371,36** | **39 649,53** | **42 653,91** | **39 107,98** |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 123,15 | 6 170,50 | 3 830,69 | 6 224,01 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  |  |  |  |  |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 15 334,05 | 52 500,42 | 54 039,15 | 56 323,41 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | 748,44 | 742,41 | 764,76 | 220,78 |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 7 949,26 | 10 503,74 | 11 183,20 | 10 531,13 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 6 404,40 | 12 584,63 | 11 975,70 | 11 776,70 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 388,76 | 355,13 | 493,15 | 482,86 |
| Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 127 830,63 | 137 489,73 | 144 300,67 | 143 515,24 | Исходя из установленных тарифов на покупку т/э |
| Расходы на приобретение тепловой энергии | Тыс руб | 127 830,63 | 137 489,73 | 144 300,67 | 143 515,24 |  |
| АО "Концерн Росэнергоатом" филиал "Ленинградская атомная станция"(ИНН:7721632827 КПП:472643001 ОКТМО:41754000) |  |  |  |  |  |  |
| Покупная теплоэнергия | Тыс руб | 127 830,63 | 137 489,73 | 144 300,67 | 143 515,24 |  |
| Объемы покупки, в т.ч. | Гкал | 447 726,23 | 645 767,00 | 645 768,80 | 461 320,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 272 033,19 | 382 789,00 | 384 169,10 | 284 030,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 175 693,04 | 262 978,00 | 261 599,70 | 177 290,00 |  |
| Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | руб /Гкал | 285,51 | 212,91 | 223,46 | 311,10 |  |
| 1 полугодие | руб /Гкал | 281,10 | 217,73 | 227,16 | 307,25 |  |
| 2 полугодие | руб /Гкал | 292,34 | 205,89 | 218,01 | 317,26 |  |
| Расходы на приобретение теплоносителя |  | 56 200,46 | 83 897,18 | 86 973,95 | 83 652,35 |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **214 107,56** | **297 330,83** | **308 965,82** | **306 281,69** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 23 988,33 | 27 429,03 | 15 322,77 | 24 896,02 |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 0,00 | -11 837,00 | -7 369,72 | -18 510,00 |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **392 941,98** | **493 640,31** | **501 376,67** | **497 920,43** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 62 049,46 | 93 244,88 | 96 846,58 | 93 383,53 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **330 892,52** | **400 395,44** | **404 530,09** | **404 536,90** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 330 892,52 | 400 395,44 | 404 530,09 | 404 536,90 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 234 536,40 | 234 536,40 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 169 993,68 | 170 000,50 |  |

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 |
|  | Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области, получающих тепловую энергию через тепловые сети Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжающее предприятие» | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 624,76 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 631,11 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую организацией потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 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 «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области, получающих тепловую энергию через тепловые сети Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжающее предприятие» | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 29,50 | 624,76 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 30,28 | 631,11 |

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

**32. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 469-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области 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 филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г., в соответствии с заявлением филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду, на долгосрочный период регулирования 2018 г (письмо филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области от 28.04.2017 г. № СПб/3056-04-17 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2578/17-0-0).

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК директор филиала АО «Газпром теплоэнерго» Ещенко Я.И., представитель филиала АО «Газпром теплоэнерго» Чернова К.Д. выразил согласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

**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 ,год:** | **Гкал** | 382056,40 | 412613,70 | 382112,90 |  |
| 1 полугодие | Гкал | 222524,17 | 242047,24 | 228987,97 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 159532,23 | 170566,46 | 153124,93 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 6834,50 | 7346,70 | 6834,50 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,79 | 1,78 | 1,79 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 375221,90 | 405267,00 | 375278,40 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 192000,00 | 221731,00 | 192000,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 567221,90 | 626998,00 | 567278,40 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 80202,70 | 139922,60 | 80202,70 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 14,14 | 22,32 | 14,14 |  |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | **487019,20** | **487075,40** | **487075,70** |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| **Население, год:** | **Гкал** | **397370,20** | **400188,60** | **400188,90** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 226588,31 | 231952,68 | 231951,65 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 170781,89 | 168235,92 | 168237,25 |  |
| В.т.ч. ГВС: | Гкал | **75828,10** | **78614,40** | **78614,50** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 38372,59 | 38987,22 | 38987,34 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 37455,51 | 39627,18 | 39627,16 |  |
| В т.ч. отопление: | Гкал | **321542,10** | **321574,20** | **321574,40** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 188215,71 | 192965,46 | 192964,31 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 133326,39 | 128608,74 | 128610,09 |  |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **27569,40** | **26953,80** | **26953,80** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 15368,42 | 15984,70 | 15984,70 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 12200,98 | 10969,10 | 10969,10 |  |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | **62079,60** | **59933,00** | **59933,00** |  |
| 1 полугодие | Гкал | 34976,70 | 35460,88 | 35460,88 |  |
| 2 полугодие | Гкал | 27102,90 | 24472,12 | 24472,12 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **487019,20** | **487075,40** | **487075,70** |  |
| 1 полугодие | Гкал | **276933,43** | **283398,25** | **283397,22** |  |
| 2 полугодие | Гкал | **210085,77** | **203677,15** | **203678,48** |  |
| Расход топлива (природный газ) | т.н.т/ тыс. м3 | 47959,57 | 52487,83 | 48182,68 |  |
| Расход топлива (пилеты) | т.н.т/ тыс. м3 | 56,05 | 60,10 | 55,65 |  |
| Расход топлива (уголь) | т.н.т/ тыс. м3 | 7560,87 | 8106,59 | 7506,17 |  |
| Расход топлива (дизельное топливо) | т.н.т/ тыс. м3 | 73,12 | 78,40 | 72,61 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 59 993,38 | 65 544,67 | 60 211,07 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 157,03 | 158,85 | 157,58 | Удельный расход топлива будет приведен в соответствие с режимными картами на протяжении 3-х лет |
| Расход воды | тыс. м3 | 786,65 | 815,64 | 755,35 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 2,06 | 1,98 | 1,98 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 11936,72 | 12890,23 | 11938,42 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 28,75 | 28,57 | 28,75 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | 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. | **241652,18** | **314768,35** | **248087,38** | Учтены на уровне плана на 2017 год с учетом индекса |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 36524,60 | 37915,44 | 35822,93 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 124723,48 | 223464,96 | 129092,61 | Амортизация принята не в полном объеме |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 3521,00 | 16472,15 | 7493,45 | Услуги по ЕИРЦ приняты не в полном объеме |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 16401,20 | 27183,23 | 16971,89 |  |
| 2.5 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 181170,29 | 305035,78 | 189380,88 |  |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1203,24 | 1373,11 | 1237,61 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **182373,53** | **306408,90** | **190618,49** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 280291,13 | 312402,84 | 290054,94 | Снижена стоимость топлива в соответствии со счетами-фактурами и удельным расходом |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***575,52*** | ***641,38*** | ***595,50*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 61228,35 | 66119,31 | 59918,92 | Снижена стоимость электроэнергии в соответствии со счетами-фактурами |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 28745,49 | 32383,31 | 29935,20 | Стоимость воды проиндексирована в соответствии с индексом |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 2010,25 | 2361,90 | 2056,96 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 143347,44 | 171392,28 | 147606,74 | Покупка ТЭ у ОАО «Русал Бокситогорск» в соответствии с устанавливаемыми тарифами |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. | **515622,66** | **584659,64** | **529572,76** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 4812,96 | 5492,46 | 4950,46 | Учтены на уровне долгосрочных параметров (0,50%) |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 18 131,02 | 112891,29 | 16750,63 | Учтены выпадающие доходы прошлых лет |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **962592,35** | **1324220,64** | **989979,71** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 23 692,67 | 26632,97 | 24718,72 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | тыс.руб. | **938 899,68** | **1297587,67** | **965260,99** |  |

3. У филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (концессионное соглашение) на период регулирования.

4. 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 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, «Староладожское сельское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области, «Мельниковское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Выскатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1954,76 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2019,30 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования на 2018 год

| № 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 муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, «Староладожское сельское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области, «Мельниковское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Выскатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 37,28 | 1954,76 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 43,16 | 2019,30 |

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

**33. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 332-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» 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 ООО «Промэнерго» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с предложением ООО «Промэнерго» (письмо ООО «Промэнерго» от 24.04.2017 исх. № 56 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2618/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ООО «Промэнерго» Возжаева Е.Г. (действующая по доверенности № б/н от 13.12.2017) выразила несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов и представил письменное возражение (вх.   
№ КТ-1-3175/2017 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 | 41 770,10 | 36 937,15 | 42 412,90 | 35 566,00 |  |
| 1 полугодие |  |  | 19 953,30 | 24 536,00 | 20 808,31 |  |
| 2 полугодие |  |  | 16 983,85 | 17 396,31 | 14 757,56 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 622,70 | 594,70 | 635,00 | 533,50 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,49 | 1,61 | 1,50 | 1,50 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 41 147,40 | 36 395,20 | 41 777,90 | 35 032,50 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 41 147,40 | 36 395,20 | 41 777,90 | 35 032,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 4127,5 | 2926,1 | 4196,1 | 2 802,60 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 10,03 | 8,00 | 10,04 | 8,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 37 019,90 | 33 469,10 | 37 581,80 | 37 581,80 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 10 336,20 | 10 540,00 | 9 770,90 | 10 336,20 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 1 000,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 500,00 |  |  |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 500,00 |  |  |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 10 336,20 | 9 512,80 | 10 336,20 | 10 336,20 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 5 851,40 | 5 967,66 | 5 967,66 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 3 661,40 | 4 368,50 | 4 368,50 |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | 22 352,50 | 19 249,10 | 17 562,50 | 17 562,50 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 10 262,41 | 10 262,41 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 7 300,05 | 7 300,05 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 4 331,20 | 3 680,00 | 4 331,20 | 4 331,20 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 2 626,42 | 2 626,42 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 1 704,75 | 1 704,75 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 37 019,90 | 33 469,10 | 32 229,90 | 32 229,90 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 18 856,49 | 18 856,49 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 13 373,30 | 13 373,30 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 6 285,88 | 3 846,81 | 3 846,80 | 3 733,43 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 6 536,57 | 5 833,81 | 6 799,73 | 6 469,62 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 156,49 | 157,94 | 160,32 | 156,00 | Утвержденны долгосрочные параметры |
| Расход воды | тыс. м3 | 289,57 | 255,23 | 291,25 | 155,09 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 6,93 | 6,91 | 6,87 | 4,36 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 935,21 | 738,75 | 1 176,35 | 829,44 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 22,39 | 20,00 | 27,74 | 20,00 | По плановому показателю 2017 г |

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. | 14 153,03 | 0,00 | 15 410,95 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 3 526,97 | 0,00 | 3 840,45 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 7 947,66 | 25 707,78 | 9 166,42 | 26 392,38 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 7 154,99 | 0,00 | 7 536,68 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 4 724,92 | 0,00 | 5 144,87 | 0,00 |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** |  | 37 507,58 | 25 707,78 | 41 099,37 | 26 392,38 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 3 620,54 | 0,00 | 3 942,34 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 1 402,53 | 4 536,67 | 1 617,60 | 4 657,48 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 1 262,65 | 0,00 | 1 330,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  |
| **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | 6 285,72 | 4 536,67 | 6 889,94 | 4 657,48 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 5 438,71 | 4 824,78 | 5 922,10 | 5 018,87 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 0,00 | 521,77 |  | 3 390,00 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | 3 390,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 1 445,83 | 1 343,37 | 1 574,33 | 1 397,41 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | 6 884,54 | 6 689,91 | 7 496,44 | 9 806,28 |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 412,71 |  |  |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  | 6 884,54 | 7 102,62 | 7 496,44 | 9 806,28 |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 28 484,71 | 26 012,42 | 31 803,23 | 25 787,11 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | 692,26 | 714,72 | 761,25 | 736,09 |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 3 693,27 | 2 846,65 | 5 283,90 | 3 590,03 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 13 804,53 | 12 573,87 | 17 416,86 | 7 648,26 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0,00 | 2 111,06 |  | 1 984,92 |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | 45 982,51 | 43 544,00 | 54 504,00 | 39 010,32 |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 1 650,84 |  |  |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 823,24 |  | 823,24 |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | 97 483,58 | 82 541,92 | 110 812,98 | 79 866,46 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 6 241,37 | 0,00 | 5 021,89 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | 97 483,58 | 76 300,55 | 110 812,98 | 74 844,57 |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 97 483,58 | 76 300,55 | 110 812,98 | 74 844,57 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. |  |  | 49 907,20 | 43 757,24 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. |  |  | 60 905,78 | 31 087,33 |  |

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 «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального район Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2320,54 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2324,58 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Промэнерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 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 «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального 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 | 48,55 | 2320,54 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 50,17 | 2324,58 |

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

**34. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 336-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лемэк» 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 ООО «Лемэк» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с предложением ООО «Лемэк» (письмо ООО «Лемэк» от 26.04.2017 года № 236-04/17 (вх. от 28.04.2017 года № КТ-1-2416/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

ООО «Лемэк» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 08.12.2017 № КТ-1-2999/2017).

**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 | 21 476,20 | 25 418,80 | 28 532,70 | 28 090,20 |  |
| 1 полугодие |  |  |  | 17 119,62 | 16 854,13 |  |
| 2 полугодие |  |  |  | 11 413,08 | 11 236,09 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 644,30 | 762,60 | 855,70 | 842,70 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 20 831,90 | 24 656,20 | 27 677,00 | 27 247,50 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 20 831,90 | 24 656,20 | 27 677,00 | 27 247,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 1365,4 | 1319,1 | 2214,2 | 1 784,70 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 6,55 | 5,35 | 8,00 | 6,55 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 19 466,50 | 23 337,10 | **25 462,80** | **25 462,80** |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 15 826,60 | 16 458,10 | 20 441,10 | 20 441,10 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 3 575,50 | 3 291,60 | 3 889,60 | 3 889,60 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 2 333,76 | 2 333,76 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 1 555,84 | 1 555,84 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 12 251,10 | 13 166,50 | 16 551,50 | 16 551,50 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 9 930,90 | 5 967,66 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 6 620,60 | 4 368,50 |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | 688,50 | 2 779,90 | 922,60 | 922,60 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 553,56 | 553,56 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 369,04 | 369,04 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 2 951,40 | 4 099,10 | 4 099,10 | 4 099,10 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 2 459,46 | 2 459,46 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 1 639,64 | 1 639,64 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 19 466,50 | 23 337,10 | 25 462,80 | 25 462,80 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 15 277,68 | 15 277,68 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 10 185,12 | 10 185,12 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 3 703,74 | 3 362,93 | 3 519,57 | 3 701,69 | Применен к-т калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 4 304,20 | 3 889,08 | 4 079,19 | 4 241,62 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 200,42 | 153,00 | 200,42 | 151,00 | В соответствии с утвержд. долгосрочными параметрами |
| Расход воды | тыс. м3 | 81,09 | 106,55 | 81,66 | 81,73 | Учтены объемы покупки воды на техн. нужды и ГВС |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 3,78 | 4,19 | 4,01 | 2,91 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 1 321,49 | 762,56 | 1 061,46 | 842,71 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 61,53 | 30,00 | 52,15 | 30,00 |  |

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. | 6 357,61 | 0,00 | 9 513,83 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 17,33 | 0,00 | 19,60 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 730,83 | 17 866,57 | 826,40 | 14 973,35 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 485,15 | 0,00 | 678,29 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 7 514,60 | 0,00 | 9 015,59 | 0,00 |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** |  | **15 105,53** | **17 866,57** | **20 053,71** | **14 973,35** | 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. | 182,71 | 364,62 | 206,60 | 3 743,34 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 121,29 | 0,00 | 1,27 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **304,00** | **364,62** | **207,87** | **3 743,34** | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 1 981,67 | 2 962,79 | 5 693,45 | 1 808,57 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 948,21 | 8 465,13 | 1 072,20 | 8 464,83 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 6,18 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 11 717,96 | 843,80 | 13 411,78 | 1 034,27 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | **14 647,84** | **12 271,73** | **20 183,62** | **11 307,68** |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 586,15 | 0,00 | 1 200,00 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  | **14 647,84** | **12 857,87** | **20 183,62** | **12 507,68** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 18 390,82 | 17 031,54 | 19 777,07 | 19 396,99 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***882,82*** | ***690,76*** | ***714,57*** | ***711,88*** |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 5 572,21 | 3 087,30 | 7 136,36 | 4 253,14 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 2 012,71 | 2 783,91 | 2 496,15 | 3 269,19 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 668,38 | 848,70 | 1 124,19 | 124,47 |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **26 644,13** | **23 751,46** | **30 533,77** | **27 043,78** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 1 650,84 |  | 4 800,00 |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. | 823,24 |  | 54 335,47 |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **56 701,50** | **57 185,11** | **125 314,44** | **63 068,15** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 1 447,89 | 2 783,91 | 2 399,65 | 3 263,25 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **55 253,61** | **54 401,21** | **122 914,79** | **59 804,89** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 55 253,61 | 54 401,21 | 122 914,79 | 59 804,89 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. |  |  | 35 613,80 | 35 613,80 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. |  |  | 87 300,99 | 24 191,09 |  |

3. ООО «Лемэк» осуществляет реализацию инвестиционной программы по реконструкции наружных сетей и котельной, работающей на природном газе, в поселке Новоселье муниципального образования Аннинское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на долгосрочный период 2015-2022гг.

В соответствии с инвестиционной программой объем денежных средств, учтенных в тарифе на 2018 год составил 13007,35 тыс. руб.

4. 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 «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2331,10 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2375,14 | - | - | - | - | - |

Примечание:

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

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Лемэк» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 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 «Аннинское городское 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 | 36,27 | 2331,10 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 44,01 | 2375,14 |

Примечание:

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

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

**35. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 193-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую индивидуальным предпринимателем Бушиным И.В. 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 ИП Бушиным И.В. на территории Ленинградской области на период 2018 года, на основании пункта 14, раздела 4 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

ИП Бушиным И.В. представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 08.12.2017 № КТ-1-3018/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| 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. | 240,00 | 259,55 | 576,00 | 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. | 47,29 | 1 200,62 | 247,00 | 752,94 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 120,00 | 125,52 | 200,00 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 139,05 | 135,06 | 141,68 | 0,00 |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** |  | **546,34** | **1 720,76** | **1 164,68** | **752,94** | В соответствии с к-м инд. 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. | 157,12 | 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.** | **157,12** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 74,09 | 76,72 | 76,57 | 79,94 | В соответствии с к-м инд. на 2018 год |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 1 632,61 | 1 637,61 | 3 054,21 | 1 930,04 |  |
| 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 | В соответствии с к-м инд. на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | **1 706,70** | **1 714,33** | **3 130,78** | **2 013,17** |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 16,29 | 0,00 | 22,08 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  | **1 706,70** | **1 730,62** | **3 130,78** | **2 035,25** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 991,42 | 1 013,66 | 1 558,29 | 1 353,88 | Исходя из принятых нат. показ. и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***673,98*** | ***691,31*** | ***1 013,00*** | ***880,11*** |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 144,51 | 151,15 | 163,55 | 157,30 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 14,13 | 14,48 | 15,20 | 15,20 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 11,25 | 11,59 | 12,36 | 12,36 |
| Расходы на покупку т/э | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **1 161,32** | **1 190,89** | **1 749,40** | **1 538,74** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. |  | 65,16 |  | 88,30 |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  | -50,00 |  |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **3 571,48** | **4 398,71** | **6 044,86** | **4 415,23** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **3 571,48** | **4 398,71** | **6 044,86** | **4 415,23** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 3 571,48 | 4 398,71 | 6 044,86 | 4 415,23 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. |  |  | 2 347,18 | 2 347,18 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. |  |  | 3 697,68 | 2 068,05 |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| **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 | 1496,00 | 1493,20 | 1565,50 | 1565,50 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  |  | 887,73 | 887,73 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  |  | 677,77 | 677,77 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 25,00 | 26,90 | 27,20 | 27,20 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,67 | 1,80 | 1,74 | 1,74 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 1471,00 | 1466,30 | 1538,30 | 1538,30 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 1471,00 | 1466,30 | 1538,30 | 1538,30 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 28,00 | 29,30 | 29,60 | 29,60 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 1,90 | 2,00 | 1,92 | 1,92 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 1443,00 | 1437,00 | 1508,70 | 1508,70 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 1443,00 | 1437,00 | 1508,70 | 1508,70 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 855,50 | 855,50 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 653,20 | 653,20 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **1443,00** | **1437,00** | **1508,70** | **1508,70** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *855,50* | *855,50* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *653,20* | *653,20* |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 198,55 | 198,18 | 205,18 | 209,98 | Применен к-т калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 226,34 | 225,92 | 233,91 | 236,86 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 151,30 | 151,30 | 151,30 | 151,30 | По плановому показателю 2017 г |
| Расход воды | тыс. м3 | 0,49 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,33 | 0,32 | 0,31 | 0,31 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 33,53 | 32,70 | 32,70 | 33,04 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 22,41 | 21,90 | 21,15 | 21,11 |  |

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:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 2081,82 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 2375,50 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2375,50 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2743,63 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2743,63 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 3166,03 | - | - | - | - | - |

Примечание:

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

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

**36. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 479-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые Обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» (далее - ООО «Новая Водная Ассоциация») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «Новая Водная Ассоциация» (вх. ЛенРТК от 19.10.2017 № КТ-1-1562/2017) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2017-2019 года.

ООО «Новая Водная Ассоциация» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 12.12.2017 № КТ-1-3085/2017).

**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 | 4686,00 | 6046,40 | 6010,00 | 6010,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 0,00 | 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 | 4686,00 | 6046,40 | 6010,00 | 6010,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 4686,00 | 6046,40 | 6010,00 | 6010,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 0,00 | 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 | 4686,00 | 6046,40 | 6010,00 | 6010,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 4686,00 | 6046,40 | 6010,00 | 6010,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 1621,00 | 1076,60 | 1600,00 | 1600,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *806,00* | *806,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *794,00* | *794,00* |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 3065,00 | 4969,80 | 4410,00 | 4410,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | *2900,00* | *2900,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | *1510,00* | *1510,00* |  |
| 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** | **4686,00** | **6046,40** | **6010,00** | **6010,00** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *3083,69* | *3706,00* | *3706,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *2962,66* | *2304,00* | *2304,00* |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 617,13 | 802,62 | 791,51 | 797,79 |  |
| Уголь | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Дизельное топливо | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 715,88 | 906,96 | 918,15 | 901,50 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 152,77 | 150,00 | 152,77 | 150,00 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 19,94 | 22,98 | 49,65 | 22,92 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 4,25 | 3,80 | 8,26 | 3,81 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 210,91 | 272,09 | 272,09 | 270,45 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 45,01 | 45,00 | 45,27 | 45,00 |  |

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.** | **4 897,38** | **3 790,95** | **5 633,84** | **3 891,83** | 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. | 438,86 | 447,73 | 525,05 | 459,65 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 1 615,44 | 1 320,54 | 2 383,18 | 1 237,46 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 76,18 | 76,43 | 85,00 | 79,26 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 0,00 | 176,50 | 0,00 | 178,05 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **2 130,48** | **2 021,20** | **2 993,22** | **1 954,42** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 15,07 | 125,00 | 15,83 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 2 899,78 | 4 106,86 | 4 743,19 | 4 352,33 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***618,82*** | ***679,22*** | ***789,22*** | ***724,18*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 862,79 | 1 318,47 | 1 439,79 | 1 349,85 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 589,41 | 740,87 | 2 860,60 | 1 037,45 | увеличены расходы в связи с ростом тарифовв на воду "ГУП Водоканал" |
| 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.** | **4 351,98** | **6 166,21** | **12 014,46** | **6 739,63** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 0,00 | 60,27 | 500,00 | 63,33 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  | 985,97 |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **11 379,84** | **12 053,69** | **19 281,61** | **12 665,04** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 748,20 | 578,41 | 2 854,77 | 812,67 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **10 631,64** | **11 475,28** | **16 426,84** | **11 852,36** |  |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Предлагаемое тарифное решение.

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ " НОВАЯ ВОДНАЯ АССОЦИАЦИЯ" 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 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 | 1 921,12 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2 054,11 | - | - | - | - | - |

ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ

ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НОВАЯ ВОДНАЯ АССОЦИАЦИЯ" ПОТРЕБИТЕЛЯМ

(КРОМЕ НАСЕЛЕНИЯ) НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ,

НА 2018 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию  Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования "Муринское сельское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
|  | Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 33,35 | 1921,12 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 57,43 | 2 054,11 |

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

**37. По вопросам повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 ноября 2015 года № 300-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Поиск» 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 акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Поиск» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» (далее – АО «НПО «Поиск») (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 года № КТ-1-2478/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2017 год.

АО «НПО «Поиск» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-3-3161/2017).

**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 | 17142,80 | 17283,15 | 17143,10 | 17143,10 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 409,70 | 413,10 | 409,80 | 409,80 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 16733,10 | 16870,05 | 16733,30 | 16733,30 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 16733,10 | 16870,05 | 16733,30 | 16733,30 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 251,00 | 253,12 | 251,10 | 251,10 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 16482,10 | 16616,93 | 16482,20 | 16482,20 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 18,08 | 18,99 | 18,08 | 18,08 |  |
| 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 | *1060,30* | *871,60* | *1060,30* | *1060,30* |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | *661,33* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | *398,97* |  |
| Прочие потребители | Гкал | *1918,90* | *2284,45* | *1918,90* | *1918,90* |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | *1 196,85* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  |  | *722,05* |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **2979,20** | **3156,05** | **2979,20** | **2979,20** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *1968,48* | *1980,04* | *1968,48* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *1187,57* | *999,07* | *1010,72* |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 2333,83 | 2352,91 | 2333,87 | 2375,15 |  |
| Уголь | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Дизельное топливо | т.н.т |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2683,90 | 2705,85 | 2683,95 | 2683,92 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 156,56 | 156,56 | 156,56 | 156,56 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 126,16 | 82,10 | 126,16 | 25,71 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 7,36 | 4,75 | 7,36 | 1,50 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 457,66 | 550,04 | 457,66 | 457,66 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 26,70 | 31,82 | 26,70 | 26,48 |  |

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.** | **14 239,06** | **5959,79** | **23 005,59** | **6 118,50** | 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. | 0,00 | 0 | 0,00 | 382,11 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **0,00** | **0** | **0,00** | **382,11** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 13 080,80 | 15 148,82 | 13 237,97 | 12 941,07 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***793,64*** | ***911,65*** | ***803,17*** | ***785,15*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 6 787,30 | 1754,23 | 8 276,81 | 5190,64 | согласно предоставленным счетам-фактурам, с учетом индексов Минэконом. разв |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 3 271,33 | 2765,13 | 4 191,04 | 909,76 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 0,00 | 0 | 0,00 | 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.** | **23 139,43** | **19668,17** | **25 705,81** | **19 041,46** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 0,00 | 415,94 | 0,00 | 393,1 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **37 378,49** | **25938,60** | **48 711,40** | **25935,16** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **6 756,30** | **4 926,51** | **8 804,71** | **4 687,85** |  |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Предлагаемое тарифное решение.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей 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 | 1 571,31 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 577,84 | - | | - | - | - | - |

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

**38. По вопросам повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2016 года № 292-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ГРАНД» 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 «ГРАНД» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с предложением ООО «ГРАНД» (письмо ООО «ГРАНД» от 28.04.2017 исх. №16 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2438/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

ООО «ГРАНД» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-2958/2017 от 07.12.2017).

**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* |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 4852,60 | 4978,80 | 7139,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 242,60 | 368,80 | 529,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 7,41 | 7,41 | 7,41 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 4610,00 | 4610,00 | 6610,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 6610,00 | 4808,00 | 6610,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | *4420,00* | *3166,00* | *4420,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | *2190,00* | *1642,00* | *2190,00* |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **4610,00** | **4808,00** | **6610,00** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | *3420,00* | *3166,00* | *4420,00* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | *1190,00* | *1642,00* | *2190,00* |  |

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 передачу т/э:** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. |  | 369,70 |  |  |  |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 20,61 | 28,00 | 29,71 |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 683,44 | 308,22 | 656,46 |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. |  | 279,98 | 483,61 |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **704,05** | **985,90** | **1 169,78** | **1 012,15** |  |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 152,74 | 111,65 |  | 114,62 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. |  | 328,97 |  | 331,61 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 560,00 | 387,39 | 695,81 | 401,72 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. |  | 53,20 | 60,39 | 54,61 |  |
|  | **Итого** | **тыс.руб.** | **712,74** | **881,21** | **756,20** | **902,57** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 2,35 |  | 2,41 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** |  | **712,74** | **883,55** | **756,20** | **904,98** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** |  |  |  |  |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 0,00 | 9,39 | 29,71 | 9,63 |  |
| 5 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** |  |  |  |  |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0 |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **1416,79** | **1878,85** | **1955,69** | **1926,76** |  |
| **9.8** | **Всего товарной** | **Гкал** | **4 501,14** | **6 610,00** | **4 808,00** | **6 610,00** |  |
| **9.8.1** | **I полугодие** | **Гкал** | **2 700,68** | **4 420,00** | **3 166,00** | **4 420,00** |  |
| **9.8.2** | **II полугодие** | **Гкал** | **1 800,46** | **2 190,00** | **1 642,00** | **2 190,00** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 281,82 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 289,13 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 289,13 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 296,25 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 298,49 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 309,23 | - | - | - | - | - |

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

**39. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 331-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Низино» 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 МУП «Низино» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с предложением МУП «Низино» (письмо МУП «Низино» от 27.04.2017 исх. № 280 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2526/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год.

МУП «Низино» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 07.12.2017 № КТ-1-2988/2017).

**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 | 30051,40 | 22668,60 | 26442,90 | 23047,30 |  |
| 1 полугодие |  |  | 13613,19 | 15267,82 | 13613,19 |  |
| 2 полугодие |  |  | 9090,09 | 11175,01 | 9090,09 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 1038,50 | 680,10 | 960,20 | 691,40 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 3,46 | 3,00 | 3,63 | 3,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 29 012,90 | 21 988,50 | 25 482,70 | 22 355,90 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 29 012,90 | 21 988,50 | 25 482,70 | 22 355,90 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 10 369,40 | 1 759,10 | 6 116,10 | 1 788,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 35,74 | 8,00 | 24,00 | 8,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 18 643,50 | 20 229,40 | 19 366,60 | 20 567,40 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 99,78 | 99,95 | 99,79 | 99,95 |  |
| Население | Гкал | 15 893,90 | 15 684,90 | 17 284,40 | 17 284,40 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 3 133,60 | 2 557,60 | 3 666,80 | 3 666,80 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 1 217,20 | 1 890,85 | 1 890,85 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 1 340,38 | 1 775,93 | 1 775,93 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 12 760,30 | 13 127,30 | 13 617,60 | 13 617,60 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 8 134,20 | 8 279,48 | 8 279,48 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 4 993,05 | 5 338,08 | 5 338,08 |  |
| Бюджетные потебители | Гкал | 1 298,40 | 2 588,20 | 1 304,70 | 1 326,70 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 1 577,76 | 792,86 | 804,86 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 1 010,44 | 511,85 | 521,85 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 1 410,00 | 1 946,20 | 736,30 | 1 946,20 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 1 194,21 | 447,81 | 1 194,21 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 751,98 | 288,51 | 751,98 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 18 602,30 | 20 219,30 | 19 325,40 | 20 557,30 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 12 123,37 | 11 410,99 | 12 169,39 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 8 095,86 | 7 914,37 | 8 387,84 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 3 963,18 | 3 094,41 | 3 935,00 | 3 502,40 | Применен к-т калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 4 518,03 | 3 536,91 | 4 485,91 | 3 596,06 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 159,45 | 158,22 | 158,22 | 156,03 | По плановому показателю 2017 г |
| Расход воды | тыс. м3 | 91,85 | 72,03 | 95,81 | 64,11 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 3,06 | 3,18 | 3,33 | 2,78 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 728,89 | 551,00 | 698,54 | 559,00 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 24,25 | 24,31 | 24,30 | 24,25 | Удельный расход был принят по факту 2016 |

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. | 7 205,23 | 0,00 | 9 111,51 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 559,45 | 0,00 | 705,22 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 176,63 | 7 710,04 | 425,59 | 10 551,52 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 217,70 | 0,00 | 2 656,91 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 2 889,85 | 0,00 | 3 485,16 | 0,00 |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** |  | **11 048,85** | **7 710,04** | **16 384,40** | **10 551,52** | 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. | 86,48 | 0,00 | 137,48 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 75,70 | 6 972,56 | 182,40 | 4 522,08 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 54,43 | 0,00 | 664,23 | 0,00 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 66,63 | 0,00 | 140,69 | 0,00 |  |
| **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **283,23** | **6 972,56** | **1 124,79** | **4 522,08** | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 2 163,10 | 2 620,64 | 2 751,68 | 2 321,05 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 220,74 | 231,11 | 692,87 | 581,21 |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 1 075,57 | 1 098,04 | 1 088,58 | 1 088,58 |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 1 615,45 | 582,49 | 1 700,05 | 437,77 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| **Итого** | **тыс.руб.** | **5 074,85** | **4 532,28** | **6 233,17** | **4 428,61** |  |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 57,39 | 368,67 | 58,36 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** |  | **5 074,85** | **4 589,67** | **6 601,85** | **4 486,97** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  | **5 074,85** | **4 589,67** | **6 601,85** | **4 486,97** |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 20 298,10 | 15 618,06 | 19 662,70 | 16 705,47 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***699,62*** | ***710,28*** | ***771,61*** | ***747,25*** |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 5 307,89 | 5 379,69 | 6 212,94 | 5 226,31 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 6 672,68 | 4 746,07 | 7 621,05 | 4 264,81 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 54,58 | 660,56 | 2 129,65 | 695,56 |
| 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. |  | 229,54 | 1 474,70 | 233,43 |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс.руб. |  |  | 2 684,77 |  |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **48 740,20** | **45 906,19** | **63 896,84** | **46 686,15** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 4 305,46 | 4 035,06 | 5 153,18 | 3 530,70 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **44 434,74** | **41 871,13** | **58 743,65** | **43 155,46** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 44 336,55 | 41 850,22 | 58 618,68 | 43 134,26 |  |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. |  |  | 23 624,75 | 25 194,90 |  |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. |  |  | 34 993,94 | 17 939,36 |  |

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 «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального район Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2070,35 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2138,73 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «Низино» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 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 «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального район Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 65,70 | 2070,35 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 67,67 | 2138,73 |

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

**40. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 236-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые публичным акционерным обществом «Ленэнерго» (филиал «Кингисеппские электрические сети») 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 «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго» (далее - ПАО «Ленэнерго») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ПАО «Ленэнерго» (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2444/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ПАО «Ленэнерго» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 12.12.2017 № КТ-1-3086/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** | | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |  |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | данные не представлены | 1479,00 | 1479,00 | 1479,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 804,04 |  | 804,04 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 674,96 |  | 674,96 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал |  | 1479,00 |  | 1479,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал |  | 1479,00 |  | 1479,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал |  | 1479,00 | 1479,00 | 1479,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % |  | 31,98 | 30,83 | 30,83 |  |
| Население |  |  | 473,00 | 456,00 | 456,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  | 168,00 | 168,00 | 168,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 91,38 | 84,00 | 91,38 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 76,62 | 84,00 | 76,62 |  |
| В т.ч. отопление | Гкал |  | 305,00 | 288,00 | 288,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 166,02 | 144,00 | 157,50 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 138,98 | 144,00 | 130,50 |  |
| бюджетные потребители | **Гкал** |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочие потребители | **Гкал** |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** |  | 473,00 | 456,00 | 456,00 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 257,40 | 228,00 | 248,88 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 215,60 | 228,00 | 207,12 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Электрическая энергия | кВт ч |  | 1719337,50 |  | 1719337,50 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. |  |  |  |  |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал |  |  |  |  |  |
| Расход воды | тыс. м3 |  | 3,26 |  | 3,26 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал |  | 2,20 |  | 2,20 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч |  |  |  |  |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал |  |  |  |  |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед изм | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г. | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |  | данные не представлены |  | данные не представлены |  |  |
| Расходы на оплату труда | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого операционные расходы** | тыс руб |  | **347,22** |  | **356,47** | в соответствии с коэффициентом индексации |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб |  | 43,56 |  | 45,02 | в соответствии с коэффициентом индексации |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |  | 279,84 |  | 270,10 | в соответствии с ожидаемыми показателями и ИПЦ |
| Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |  | 31,98 |  | 32,79 |
| Налог на прибыль | тыс руб |  | 11,50 |  | 15,66 |  |
| **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** |  | **366,89** |  | **363,58** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс руб |  | 6 561,92 |  | 6 758,78 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (эл эн) |
| *Топливная составляющая* | *руб/Гкал* |  | 4 436,73 |  | 4 569,83 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электричскую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс руб |  | 75,15 |  | 77,14 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| Расходы на водоотведение | тыс руб |  | 19,49 |  | 20,00 |
| Расходы на покупку т/э | тыс руб |  |  |  |  |  |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** |  | **6 656,57** |  | **6 855,93** |  |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс руб |  |  |  |  |  |
| Расходы из прибыли | тыс руб |  | 46,00 |  | 62,64 |  |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | 7416,68 |  | 7638,60 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |  | 64,60 |  | 66,31 |  |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | **2 351,27** |  | **2 334,66** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») 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 муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 5 079,89 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 5 168,93 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского 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 | | 23,33 | | 5 079,89 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 24,10 | | 5 168,93 |

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

**41. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» 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 ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2020, в соответствии с просьбой ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» (письмо ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» от 30.10.2017 исх. №050-ТЭ (вх. ЛенРТК № КТ-1-1835/17-0-0) об установлении тарифов на тепловую энергию на 2018-2020 годы.

ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-2839/2017 от 04.12.2017).

**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 | 6893,00 | 14094,60 | 14094,60 | 14094,60 |  |
| 1 полугодие | Гкал |  | 6679,20 | 6679,20 | 6679,20 |  |
| 2 полугодие | Гкал |  | 7415,38 | 7415,38 | 7415,38 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 131,00 | 169,90 | 169,90 | 169,90 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,90 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 6762,00 | 13924,70 | 13924,70 | 13924,70 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 6762,00 | 13924,70 | 13924,70 | 13924,70 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 162,30 | 327,50 | 327,50 | 327,50 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 2,40 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 6599,70 | 13597,20 | 13597,20 | 13597,20 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 4921,60 | 13597,20 | 13597,20 | 13597,20 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  |  |  |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  |  |  |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 4921,60 | 13597,20 | 13597,20 | 13597,20 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *6443,10* | *6443,10* | *6443,10* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *7154,08* | *7154,08* | *7154,08* |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **6599,70** | **13597,20** | **13597,20** | **13597,20** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *6443,10* | *6443,10* | *6443,10* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *7154,08* | *7154,08* | *7154,08* |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 |  | 1924,43 | 1926,26 | 1905,86 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. |  |  |  |  |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал |  | 154,15 | 155,80 | 154,15 |  |
| Расход воды | тыс. м3 |  | 1,40 | 1,40 | 1,40 |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал |  | 0,10 | 0,10 | 0,10 |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч |  | 400,24 | 400,29 | 400,29 |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал |  | 28,40 | 28,40 | 28,40 |  |

2. Расчет необходимой валовой выручки, формирующей тарифы в сфере теплоснабжения для ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» на 2018г., производился с учетом ограничений, определенных на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2020 гг., а именно: индексов-дефляторов к уровню цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора и расходов предприятия в предыдущем периоде регулирования:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | 2018 год | 2019 год | 2020 г. |
| 1 | ИПЦ | 103,7 | 104,0 | 104,0 |
|  | индекс эффективности операционных расходов | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| 2 | природный газ с 01.07. | 103,4 | 103,1 | 103,0 |
| 3 | мазут топочный | 103,2 | 102,6 | 102,6 |
| 4 | уголь энергетический | 101,8 | 104,0 | 104,0 |
| 5 | индекс тарифов на электрическую энергию сетевых компаний для всех категорий потребителей, исключая население | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| 6 | железнодорожные перевозки грузов | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 7 | Водопотребление, Водоотведение с 01.07. | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| *8* | Рост совокупного платежа граждан за КУ с 01.07. | 104 | 104,0 | 104,0 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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. | 676,0 | 709,8 |  |  | 701,0 |  |  |  |
| 1.2 | **Расходы на приобретение сырья и материалов** | тыс.руб. | 0,0 | 0,0 |  |  | 0,0 |  |  |  |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 523,3 | 549,5 |  |  | 542,7 |  |  |  |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,0 | 0,0 |  |  | 0,0 |  |  |  |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 748,9 | 810,8 |  |  | 800,8 |  |  |  |
|  | **Итого операционные расходы** | **тыс.руб.** | **1 948,2** | **2 070,2** | **2 152,0** | **2 237,0** | **2 044,6** | **2 105,3** | **2 167,8** |  |
| **3** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 204,16 | 214,37 | 225,09 | 236,34 | 211,71 | 218,00 | 224,48 |  |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс.руб. | 9203,43 | 9184,53 | 9522,56 | 9522,56 | 9184,53 | 9184,53 | 9184,53 |  |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс.руб. | 0,00 | 3,17 | 3,32 | 3,49 | 3,13 | 3,25 | 3,38 |  |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 171,57 | 185,77 | 195,06 | 204,81 | 183,47 | 188,92 | 194,53 |  |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **9579,16** | **9587,84** | **9946,03** | **9967,21** | **9582,84** | **9594,71** | **9606,92** |  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 24,55 | 25,78 | 51,56 | 103,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 10 126,99 | 10 530,74 | 11 057,27 | 11 665,43 | 10 392,39 | 10 733,01 | 11 061,36 |  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая* | *руб./Гкал* | ***727,27*** | ***756,26*** | ***794,08*** | ***837,75*** | ***746,33*** | ***770,79*** | ***794,37*** |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 2 658,52 | 2 791,83 | 3 015,18 | 3 256,39 | 2 738,65 | 2 820,81 | 2 905,44 |  |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 40,80 | 42,82 | 44,96 | 47,44 | 45,16 | 50,57 | 56,64 |  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 46,76 | 50,18 | 52,69 | 55,59 | 52,92 | 59,27 | 66,38 |  |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **12873,08** | **13415,57** | **14170,11** | **15024,84** | **13229,12** | **13663,67** | **14089,81** |  |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 98,22 | 103,13 | 206,25 | 412,51 |  |  |  |  |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **24523,25** | **25202,50** | **26525,91** | **27744,64** | **24856,52** | **25363,66** | **25864,56** |  |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **24523,25** | **25202,50** | **26525,91** | **27744,64** | **24856,52** | **25363,66** | **25864,56** |  |

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018-2020 гг. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018-2020 гг., тарифы на 2018-2020 гг. 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 «Аннинское городское 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 | 1803,55 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1850,14 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1850,14 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1879,07 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1879,07 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1923,03 | - | - | - | - | - |

- долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2018- 2020 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
|
| тыс. руб. | % |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1 | Муниципальное образование «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2018 | 2 044,55 | 0,99 |
| 2019 | - | 0,99 |
| 2020 | - | 0,99 |

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

**42. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 343-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалево», поставляемую 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 теплоноситель поставляемые ООО «БазэлЦемент-Пикалево»на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «БазэлЦемент-Пикалево» (исх. № 2709/18 от 27.04.2017 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2574/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ в 2018 году.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ООО «БазэлЦемент-Пикалево» Петров А.В.(действующий по доверенности № 26 от 30.12.2016) выразил несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | | | **2017 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным организации** | | | **Принято ЛенРТК** | | | | | **Корректировка организации** | | | | | **Корректировка ЛенРТК** | | | | |
| **ТЭЦ** | | | **ТЭЦ** | | | | | **ТЭЦ** | | | | | **ТЭЦ** | | | | |
| **э/э** | **т/э** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** |
| **1** | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Выработка | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 361,18 | 1 964,00 |  | 387,35 | 2 085,63 | 1 083,72 | 1 001,91 |  | 387,35 | 2 050,07 | 1 059,90 | 990,17 |  | 387,35 | 2 050,07 | 1 060,73 | 989,34 |  |
| 1.2. | Расход на собственные нужды | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 44,17 | 724,19 |  | 46,38 | 733,70 | 379,20 | 354,49 |  | 46,38 | 726,74 | 371,08 | 355,66 |  | 46,38 | 726,74 | 371,12 | 355,62 |  |
|  |  | *%* | *12,23%* | *36,87%* |  | *11,97%* | *35,18%* | *34,99%* | *35,38%* |  | *11,97%* | *35,45%* | *35,01%* | *35,92%* |  | *11,97%* | *35,45%* | *34,99%* | *35,94%* |  |
|  | в т.ч. на производство э/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 17,22 | 646,54 |  | 17,47 | 651,96 | 331,78 | 320,18 |  | 17,47 | 653,95 | 333,20 | 320,75 |  | 17,47 | 653,95 | 333,20 | 320,75 |  |
|  | на отпуск т/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 26,95 | 77,65 |  | 28,91 | 81,74 | 47,42 | 34,32 |  | 28,91 | 72,79 | 37,88 | 34,91 |  | 28,91 | 72,79 | 37,92 | 34,87 |  |
| 1.3. | Отпуск с шин / коллекторов | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 317,01 | 1 239,81 |  | 340,97 | 1 351,93 | 706,51 | 645,42 |  | 340,97 | 1 323,33 | 688,82 | 634,51 |  | 340,97 | 1 323,33 | 689,61 | 633,72 |  |
| **1.5.** | **Подано в сеть** | **тыс.Гкал** |  | **1 239,81** |  |  | **1 351,93** | **706,51** | **645,42** |  |  | **1 323,33** | **688,82** | **634,51** |  |  | **1 323,33** | **689,61** | **633,72** |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 308,62 |  |  |  |  |  |  |  | 294,28 | 177,03 | 117,25 |  |  | 294,28 | 177,23 | 117,10 |  |
|  | отборный пар | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 029,05 | 511,79 | 517,26 |  |  | 1 029,05 | 512,38 | 516,62 |  |
|  | пар 7-13 | тыс.Гкал |  | 680,20 |  |  |  |  |  |  |  | 733,15 | 364,48 | 368,67 |  |  | 733,15 | 364,90 | 368,21 |  |
|  | пар свыше 13 | тыс.Гкал |  | 250,99 |  |  |  |  |  |  |  | 295,90 | 147,31 | 148,59 |  |  | 295,90 | 147,48 | 148,41 |  |
| **1.6.** | **Хоз.нужды** | **тыс.Гкал** |  | **47,70** |  |  | **44,47** | **23,24** | **21,23** |  |  | **43,54** | **22,66** | **20,88** |  |  | **43,54** | **22,69** | **20,85** |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 38,11 |  |  |  |  |  |  |  | 9,68 | 5,82 | 3,86 |  |  | 9,68 | 5,83 | 3,85 |  |
|  | отборный пар | тыс.Гкал |  | 9,59 |  |  |  |  |  |  |  | 33,86 | 16,84 | 17,02 |  |  | 33,86 | 16,86 | 17,00 |  |
|  | пар 7-13 | тыс.Гкал |  | 7,02 |  |  |  |  |  |  |  | 24,12 | 11,99 | 12,13 |  |  | 24,12 | 12,01 | 12,11 |  |
|  | пар свыше 13 | тыс.Гкал |  | 2,57 |  |  |  |  |  |  |  | 9,74 | 4,85 | 4,89 |  |  | 9,74 | 4,86 | 4,88 |  |
| **1.7.** | **Полезный отпуск** | **тыс.Гкал** |  | **1 192,11** |  |  | **1 307,46** | **683,27** | **624,19** |  |  | **1 279,79** | **666,16** | **613,63** |  |  | **1 279,79** | **666,92** | **612,87** |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 270,51 |  |  | 294,98 | 178,05 | 116,93 |  |  | 284,60 | 171,21 | 113,39 |  |  | 284,60 | 171,97 | 112,63 |  |
|  | отборный пар | тыс.Гкал |  | 921,60 |  |  | 1 012,48 | 503,29 | 509,19 |  |  | 995,19 | 494,95 | 500,24 |  |  | 995,19 | 494,95 | 500,24 |  |
|  | пар 7-13 | тыс.Гкал |  | 673,18 |  |  | 739,72 | 367,46 | 372,27 |  |  | 709,03 | 352,49 | 356,54 |  |  | 709,03 | 352,49 | 356,54 |  |
|  | пар свыше 13 | тыс.Гкал |  | 248,42 |  |  | 272,75 | 135,83 | 136,92 |  |  | 286,16 | 142,46 | 143,70 |  |  | 286,16 | 142,46 | 143,70 |  |
| **1.7.1.** | **На нужды завода** | **тыс.Гкал** |  | **388,23** |  |  | **442,67** | **226,79** | **215,88** |  |  | **439,54** | **222,91** | **216,63** |  |  | **439,54** | **223,67** | **215,87** |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 33,07 |  |  | 36,68 | 22,11 | 14,57 |  |  | 33,55 | 20,16 | 13,39 |  |  | 33,55 | 20,92 | 12,63 |  |
|  | отборный пар | тыс.Гкал |  | 355,16 |  |  | 405,99 | 202,75 | 203,24 |  |  | 405,99 | 202,75 | 203,24 |  |  | 405,99 | 202,75 | 203,24 |  |
|  | пар 7-13 | тыс.Гкал |  | 106,74 |  |  | 133,23 | 66,92 | 66,32 |  |  | 119,83 | 60,29 | 59,54 |  |  | 119,83 | 60,29 | 59,54 |  |
|  | пар свыше 13 | тыс.Гкал |  | 248,42 |  |  | 272,75 | 135,83 | 136,92 |  |  | 286,16 | 142,46 | 143,70 |  |  | 286,16 | 142,46 | 143,70 |  |
| **1.7.2.** | **Товарная т/э** | **тыс.Гкал** |  | **803,88** |  |  | **864,79** | **456,48** | **408,31** |  |  | **840,25** | **443,25** | **397,00** |  |  | **840,25** | **443,25** | **397,00** |  |
|  | Тепловые сети (гор.вода) | тыс.Гкал |  | 217,68 |  |  | 234,00 | 141,10 | 92,90 |  |  | 234,00 | 141,10 | 92,90 |  |  | 234,00 | 141,10 | 92,90 |  |
|  | отопление | тыс.Гкал |  | 169,25 |  |  | 170,10 | 110,00 | 60,10 |  |  | 170,10 | 110,00 | 60,10 |  |  | 170,10 | 110,00 | 60,10 |  |
|  | ГВС | тыс.Гкал |  | 48,43 |  |  | 63,90 | 31,10 | 32,80 |  |  | 63,90 | 31,10 | 32,80 |  |  | 63,90 | 31,10 | 32,80 |  |
|  | прочие (гор.вода) | тыс.Гкал |  | 19,76 |  |  | 24,30 | 14,84 | 9,46 |  |  | 17,05 | 9,95 | 7,10 |  |  | 17,05 | 9,95 | 7,10 |  |
|  | отопление | тыс.Гкал |  | 14,66 |  |  | 18,41 | 11,69 | 6,72 |  |  | 12,96 | 7,73 | 5,23 |  |  | 12,96 | 7,73 | 5,23 |  |
|  | ГВС | тыс.Гкал |  | 5,10 |  |  | 5,89 | 3,15 | 2,74 |  |  | 4,09 | 2,22 | 1,87 |  |  | 4,09 | 2,22 | 1,87 |  |
|  | прочие (пар 7-13) | тыс.Гкал |  | 566,44 |  |  | 606,49 | 300,54 | 305,95 |  |  | 589,20 | 292,20 | 297,00 |  |  | 589,20 | 292,20 | 297,00 |  |
| 1.8. | Расход топлива | тыс.тут | 93,84 | 205,79 | 299,629 | 94,68 | 224,43 | 117,29 | 107,14 | 319,109 | 94,69 | 219,67 |  |  | 314,363 | 94,68 | 219,68 | 114,48 | 105,20 | 314,362 |
|  | *удельный расход топлива на отпуск энергии с шин / коллекторов* | *г/кВт.ч, кг/Гкал* | *296,03* | *165,98* | *152,56* | *277,68* | *166,01* | *166,007* | *166,007* |  | *277,70* | *166,00* |  |  |  | *277,68* | *166,01* | *166,007* | *166,007* | *153,34* |
|  | Расход газа | тыс.тут | 93,64 | 204,83 | 298,477 |  |  |  |  |  | 94,69 | 219,67 |  |  | 314,363 | 94,68 | 219,68 | 114,48 | 105,20 | 314,362 |
|  | лимитный | тыс.тут | 93,64 | 204,83 | 298,477 |  |  |  |  |  | 94,69 | 219,67 |  |  | 314,363 | 94,68 | 219,68 | 114,48 | 105,20 | 314,362 |
|  | Расход мазута | тыс.тут | 0,20 | 0,96 | 1,152 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Коэффициент калорийности газа* |  | *1,16* | *1,16* | *1,162* | *1,1286* | *1,1286* | *1,13* | *1,13* | *1,129* | *1,1286* | *1,1286* |  |  | *1,1286* | *1,1286* | *1,1286* | *1,1286* | *1,1286* | *1,1286* |
|  | *Коэффициент калорийности мазута* |  | *1,40* | *1,40* | *1,402* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.8.1. | Расход газа | млн.м3 | 80,600 | 176,301 | 256,901 | 83,89 | 198,86 | 103,92 | 94,94 | 282,755 | 83,90 | 194,65 |  |  | 278,549 | 83,89 | 194,66 | 101,44 | 93,22 | 278,548 |
|  | лимитный | млн.м3 |  |  | 256,901 |  |  |  |  |  | 83,90 | 194,65 |  |  | 278,55 | 83,89 | 194,66 | 101,44 | 93,22 | 278,548 |
| 1.8.2. | Расход мазута | тыс.т | 0,140 | 0,681 | 0,822 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.9. | Расход воды, всего | тыс.м3 | 979,45 | 2 078,42 | 3 057,87 | 1 001,52 | 2 373,98 | 1 233,55 | 1 140,43 | 3 375,50 | 1 016,70 | 2 358,80 | 1 219,51 | 1 139,28 | 3 375,50 | 1 016,70 | 2 333,51 | 1 207,39 | 1 126,12 | 3 350,21 |
|  | *удельный расход воды* | м3/Гкал |  | *1,06* |  |  | *1,14* | *1,14* | *1,14* |  |  | *1,15* | *1,15* | *1,15* |  |  | *1,14* | *1,14* | *1,14* |  |
|  | *на пр-во энергии (технич.вода)* | тыс.м3 | *979,4* | *1186,26* |  |  | *1187,49* |  |  |  |  | *1225,63* | *664,18* | *561,45* |  |  | *1200,34* | *652,05* | *548,29* |  |
|  | *на ГВС* | тыс.м3 |  | *892,17* |  |  | *1186,50* |  |  |  |  | *1133,17* | *555,33* | *577,83* |  |  | *1133,17* | *555,33* | *577,83* |  |

2. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2018 г.:

| **Показатели** | **Ед.изм.** | **2016 г.**  **Факт по данным орг.** | **2017 г.**  **Корректировка ЛенРТК** | **2018 г.**  **Корректировка орг.** | **2018 г.**  **Корректировка ЛенРТК** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс. руб. | **947 233,2** | **1 010 030,9** | **1 031 027,3** | **1 024 542,7** |
| - расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 17 279,72 | 11 950,44 | 12 585,81 | 12 268,68 |
| - расходы на топливо | тыс. руб. | 785 249,33 | 871 583,25 | 884 468,24 | 883 631,11 |
| газ | тыс. руб. | 780 826,31 |  | 884 468,24 | 883 631,11 |
| мазут | тыс. руб. | 4 423,02 |  |  |  |
| *топливная составляющая* | *руб./Гкал* | *658,71* | *666,62* | *691,1* | *690,45* |
| - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 8 401,38 | 10 343,78 | 12 973,39 | 10 739,70 |
| - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 5 096,99 | 4 908,44 | 4 926,48 | 4 926,48 |
| - оплата труда | тыс. руб. | 71 151,06 | 62 217,81 | 65 563,80 | 63 874,67 |
| - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 21 604,78 | 19 141,61 | 19 211,97 | 18 717,01 |
| - ремонт основных средств выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 7 883,70 | 2 056,37 | 2 165,70 | 2 111,13 |
| - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 22 791,80 | 21 387,68 | 22 524,80 | 21 957,23 |
| - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 5 931,07 | 4 597,28 | 4 841,70 | 4 719,71 |
| - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс. руб. | 37,55 | 41,19 | 41,34 | 37,55 |
| - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 247,35 | 143,80 | 151,45 | 147,63 |
| - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 329,73 | 164,28 | 173,01 | 168,65 |
| - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 133,12 | 383,67 | 284,18 | 140,92 |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс. руб. | 1 095,65 | 1 111,32 | 1 115,41 | 1 102,26 |
| - налог на имущество организаций | тыс. руб. | 695,01 | 699,05 | 701,62 | 701,62 |
| - земельный налог | тыс. руб. | 400,64 | 412,28 | 413,80 | 400,64 |
| Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. | 1 015,69 | 5 081,9 | 5 285,9 | 5 100,0 |
| - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 1 015,69 | 5 081,92 | 5 285,9 | 5 100,0 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 253,92 | 1 270,48 | 1 321,48 | 1 275,00 |
| **НВВ (производство с теплоносителем)** | тыс. руб. | **948 502,85** | **1 016 383,31** | **1 037 634,67** | **1 030 917,73** |
| опреац. | тыс. руб. | 125 614,43 | 102 517,65 | 108 006,27 | 105 247,70 |
| неподк. | тыс. руб. | 28 222,01 | 26 856,71 | 26 900,86 | 26 199,22 |
| ресурсы | тыс. руб. | 793 650,7 | 881 927,0 | 897 441,6 | 894 370,8 |
| прибыль | тыс. руб. | 1 015,7 | 5 081,9 | 5 285,9 | 5 100,0 |
| *нормативный уровень прибыли* | тыс. руб. | *0,11%* | *0,50%* | *0,49%* | *0,50%* |
| Недополученный доход | тыс. руб. |  |  | 32 801,3 |  |
| Расходы на произв. теплоносителя | тыс. руб. |  |  |  | 5 219,9 |
| **НВВ (производство без теплоносителя)** | тыс. руб. | **948 502,8** | **1 016 383,3** | **1 070 435,9** | **1 025 697,8** |
| **НВВ (сторонним потребителям)** | тыс. руб. | **614 074,33** | **672 263,87** | **702 797,95** | **673 425,00** |
| гор.вода | тыс. руб. | 162 369,5 | 172 651,2 | 179 173,8 | 172 496,18 |
| пар 7-13 | тыс. руб. | 451 704,8 | 499 612,6 | 523 621,0 | 500 928,82 |
| Цена натурального топлива |  |  |  |  |  |
| газ лимитный | руб./тыс.м3 | 4 428,94 | 4 382,85 | 4 543,93 | 4 539,47 |
| опт.цена | руб./тыс.м3 |  | 4 293,48 |  | 4 450,30 |
| ССУ | руб./тыс.м3 |  | 89,37 |  | 89,17 |
| Стоимость воды | руб..м3 | 4,04 | 4,36 | 5,50 | 4,60 |

3. На период регулирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (концессионного соглашения) нет.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Уровни тарифов по полугодиям определены исходя из календарной разбивки объемов производства и отпуска тепловой энергии и исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2018 г., тарифы на тепловую энергию (с учетом корректировки) 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 «Пикалевское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 678,18 | - | - | 833,75 | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 700,56 | - | - | 866,36 | - | - |

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалево» потребителям на территории Ленинградской области в 2018 году:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителя | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | Потребители муниципального образования «Пикалевское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области | одноставочный, руб./куб. м | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 4,53 | - |

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

**43. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 349-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Дубровская ТЭЦ» 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 теплоноситель поставляемые ООО «Дубровская ТЭЦ» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «Дубровская ТЭЦ» (исх. № 595 от 27.04.2017 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2448/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую в 2018 году.

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

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | | | **2017 г.** | | | | **2018 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным организации** | | | **Корректировка - принято ЛенРТК** | | | | **Предложение орг. по корректировке** | | | | | **Корректировка - принято ЛенРТК** | | | | |
| **э/э** | **т/э** | **э/э+т/э** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **э/э+т/э** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **э/э+т/э** |
| 1 | Выработка | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 7,255 |  |  | 2,02 |  |  |  | 2,80 |  |  |  |  | 2,80 |  |  |  |  |
| 2 | Расход на собственные нужды | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 5,068 |  |  | 1,371 |  |  |  | 1,971 |  |  |  |  | 1,971 |  |  |  |  |
|  |  | *%* | *69,86%* |  |  | *67,87%* |  |  |  | *70,39%* |  |  |  |  | *70,39%* |  |  |  |  |
|  | в т.ч. на производство э/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 1,499 |  |  |  |  |  |  | 0,350 |  |  |  |  | 0,350 |  |  |  |  |
|  | на отпуск т/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 3,569 |  |  |  |  |  |  | 1,621 |  |  |  |  | 1,621 |  |  |  |  |
| 3 | Отпуск с шин / коллекторов | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 2,187 | 231,880 |  | 0,649 | 235,93 | 133,690 | 102,240 | 0,829 | 221,46 | 127,264 | 94,198 |  | 0,829 | 235,93 | 133,69 | 102,240 |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 231,533 |  |  | 235,03 | 133,140 | 101,890 |  | 220,56 | 126,714 | 93,848 |  |  | 235,03 | 133,14 | 101,89 |  |
|  | острый пар | тыс.Гкал |  | 0,347 |  |  | 0,90 | 0,550 | 0,350 |  | 0,900 | 0,550 | 0,350 |  |  | 0,90 | 0,550 | 0,350 |  |
| 3.1. | Хоз.нужды | тыс.Гкал |  | 2,253 |  |  | 4,330 | 2,680 | 1,650 |  | 2,253 | 1,385 | 0,868 |  |  | 4,330 | 2,680 | 1,650 |  |
| 3.2. | Подано в сеть | тыс.Гкал |  | 229,627 |  |  | 231,600 | 131,010 | 100,590 |  | 219,209 | 125,879 | 93,330 |  |  | 231,600 | 131,010 | 100,590 |  |
|  | гор.вода в сеть | тыс.Гкал |  | 229,280 |  |  | 230,700 | 130,460 | 100,240 |  | 218,309 | 125,329 | 92,980 |  |  | 230,700 | 130,460 | 100,240 |  |
|  | пар потребителям | тыс.Гкал |  | 0,347 |  |  | 0,900 | 0,550 | 0,350 |  | 0,900 | 0,550 | 0,350 |  |  | 0,900 | 0,550 | 0,350 |  |
| 4 | Потери | тыс.Гкал |  | 50,050 |  |  | 37,342 | 20,842 | 16,500 |  | 35,249 | 19,659 | 15,590 |  |  | 37,342 | 20,842 | 16,500 |  |
|  |  | *%* |  | *21,83%* |  |  | *16,19%* | *15,98%* | *16,46%* |  | *16,15%* | *15,69%* | *16,77%* |  |  | *16,19%* | *15,98%* | *16,46%* |  |
| **5** | **Полезный отпуск** | **тыс.Гкал** |  | **179,58** |  |  | **194,258** | **110,168** | **84,090** |  | **183,960** | **106,220** | **77,740** |  |  | **194,258** | **110,168** | **84,090** |  |
|  | гор.вода из сети | тыс.Гкал |  | 179,230 |  |  | 193,358 | 109,618 | 83,740 |  | 183,060 | 105,670 | 77,390 |  |  | 193,358 | 109,618 | 83,740 |  |
|  | пар с коллекторов | тыс.Гкал |  | 0,347 |  |  | 0,900 | 0,550 | 0,350 |  | 0,900 | 0,550 | 0,350 |  |  | 0,900 | 0,550 | 0,350 |  |
| 6 | **Товарная т/э из сети (гор.вода)** | **тыс.Гкал** |  | **179,230** |  |  | **193,358** | **109,618** | **83,740** |  | **183,060** | **105,670** | **77,390** |  |  | **193,358** | **109,618** | **83,740** |  |
|  | *отопление* | *тыс.Гкал* |  | *143,710* |  |  | *128,003* | *72,265* | *55,738* |  | *140,430* | *81,060* | *59,370* |  |  | *150,728* | *85,008* | *65,720* |  |
|  | *ГВС* | *тыс.Гкал* |  | *35,520* |  |  | *65,353* | *37,353* | *28,000* |  | *42,630* | *24,610* | *18,020* |  |  | *42,630* | *24,610* | *18,020* |  |
|  | *откр.система ГВС* | *тыс.Гкал* |  |  |  |  | *64,590* | *37,020* | *27,570* |  |  |  |  |  |  | *41,700* | *24,200* | *17,500* |  |
|  | *закрытая система ГВС с ТП* | *тыс.Гкал* |  |  |  |  | *0,760* | *0,330* | *0,430* |  |  |  |  |  |  | *0,930* | *0,410* | *0,520* |  |
| 6.1. | население | тыс.Гкал |  | 130,980 |  |  | **145,857** | **80,938** | **64,919** |  | **133,780** | **77,220** | **56,560** |  |  | **133,780** | **77,220** | **56,560** |  |
|  | *отопление* | *тыс.Гкал* |  | *99,020* |  |  | *96,566* | *53,325* | *43,241* |  | *100,920* | *58,250* | *42,670* |  |  | *100,920* | *58,250* | *42,670* |  |
|  | *ГВС* | *тыс.Гкал* |  | *31,960* |  |  | *49,291* | *27,613* | *21,678* |  | *32,860* | *18,970* | *13,890* |  |  | *32,860* | *18,970* | *13,890* |  |
|  | *откр.система ГВС* | *тыс.Гкал* |  | *31,060* |  |  | *48,530* | *27,280* | *21,250* |  | *31,930* | *18,560* | *13,370* |  |  | *31,930* | *18,560* | *13,370* |  |
|  | *закрытая система ГВС с ТП* | *тыс.Гкал* |  | *0,900* |  |  | *0,761* | *0,333* | *0,428* |  | *0,930* | *0,410* | *0,520* |  |  | *0,930* | *0,410* | *0,520* |  |
| 6.2. | бюджет | тыс.Гкал |  | 19,230 |  |  | **22,327** | **13,523** | **8,804** |  | **19,650** | **11,340** | **8,310** |  |  | **19,650** | **11,340** | **8,310** |  |
|  | *отопление* | *тыс.Гкал* |  | *16,530* |  |  | *14,777* | *8,917* | *5,860* |  | *15,750* | *9,090* | *6,660* |  |  | *15,750* | *9,090* | *6,660* |  |
|  | *ГВС* | *тыс.Гкал* |  | *2,700* |  |  | *7,550* | *4,606* | *2,944* |  | *3,900* | *2,250* | *1,650* |  |  | *3,900* | *2,250* | *1,650* |  |
|  | *откр.система ГВС* |  |  | *2,700* |  |  | *7,550* | *4,606* | *2,944* |  | *3,900* | *2,250* | *1,650* |  |  | *3,900* | *2,250* | *1,650* |  |
| 6.3. | прочие | тыс.Гкал |  | 29,020 |  |  | **25,174** | **15,157** | **10,017** |  | **29,630** | **17,110** | **12,520** |  |  | **39,928** | **21,058** | **18,870** |  |
|  | *отопление* | *тыс.Гкал* |  | *28,160* |  |  | *16,660* | *10,023* | *6,637* |  | *23,760* | *13,720* | *10,040* |  |  | *34,058* | *17,668* | *16,390* |  |
|  | *ГВС* | *тыс.Гкал* |  | *0,860* |  |  | *8,514* | *5,134* | *3,380* |  | *5,870* | *3,390* | *2,480* |  |  | *5,870* | *3,390* | *2,480* |  |
|  | *откр.система ГВС* | *тыс.Гкал* |  | *0,860* |  |  | *8,514* | *5,134* | *3,380* |  | *5,870* | *3,390* | *2,480* |  |  | *5,870* | *3,390* | *2,480* |  |
| 7 | Расход усл.топлива | тыс.тут | 1,31 | 42,87 | 44,18 | 0,43 | 43,62 | 24,72 | 18,90 | 0,20 | 42,14 |  |  | 42,34 | 0,54 | 44,90 | 25,44 | 19,46 |  |
|  | *удельный расход топлива на отпуск энергии с шин / коллекторов* | *г/кВт.ч, кг/Гкал* | *599,91* | *184,87* |  | *655,18* | *184,90* | *184,90* | *184,90* | *235,70* | *190,30* |  |  | *191,18* | *655,18* | *190,30* | *190,30* | *190,30* |  |
| 7.1. | газ | тыс.тут | 1,31 | 42,87 | 44,18 | 0,43 | 43,62 | 24,72 | 18,90 | 0,20 | 42,14 |  |  | 42,34 | 0,54 | 44,90 | 25,44 | 19,46 | 45,44 |
|  | газ лимитный | тыс.тут |  |  |  | 0,43 | 43,62 | 24,72 | 18,90 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | газ коммерческий | тыс.тут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *коэффициент калорийности газа* |  | *1,161* | *1,161* | *1,161* |  | *1,151* |  |  | *1,151* | *1,151* |  |  | *1,151* | *1,15* | *1,151* | *1,15* | *1,15* |  |
| 8 | Расход газа | млн.м3 | 1,13 | 36,94 | 38,07 | 0,37 | 37,89 | 21,47 | 16,42 | 0,17 | 36,61 |  |  | 36,78 | 0,47 | 39,01 | 22,10 | 16,90 | 39,48 |
| 10 | Расход воды, всего | тыс.м3 |  |  |  | 11,4 | 4 334,3 | 2 463,0 | 1 871,2 | 9,115 | 2 847,718 |  |  | 2 856,83 |  | 2 793,620 | 1 592,576 | 1 201,044 |  |
|  | *удельный расход воды* | *куб.м/Гкал* |  |  |  |  | *18,37* |  |  |  | *12,86* |  |  |  |  | *11,84* |  |  |  |
| **10.1.** | **Покупка у ООО "Водоканал Кировского ГП"** | **тыс.м3** | **0,08** | **860,17** | **860,25** | **0,01** | **1 080,7** | **619,37** | **461,31** | **0,01** | **879,82** |  |  | **879,83** |  | **697,2** | **404,6** | **292,6** |  |
|  | *на технологию* | тыс.м3 | *0,08* | *2,84* | *2,92* | *0,01* | *4,19* | *2,37* | *1,81* | *0,01* | *2,11* |  |  | *2,12* |  | *2,25* | *1,27* | *0,97* |  |
|  | *на теплоноситель (вода)* | тыс.м3 |  | *857,33* | *857,33* |  | *1 076,50* | *617,00* | *459,50* |  | *877,71* | *506,70* | *371,02* | *877,71* |  | *695,00* | *403,33* | *291,67* |  |
| **10.2.** | **Производство собств.воды** | **тыс.м3** | **188,18** | **3 972,58** | **4 160,76** | **11,43** | **3 253,57** | **1 843,64** | **1 409,93** | **9,11** | **1 967,90** |  |  | **1 977,00** |  | **2 096,37** | **1 187,97** | **908,40** |  |
|  | *на технологию* | тыс.м3 | *188,18* | *3 972,08* | *4 160,26* | *11,43* | *3 252,28* | *1842,91* | *1409,37* | *9,11* | *1 966,61* |  |  | *1 975,71* |  | *2 095,08* | *1187,18* | *907,90* |  |
|  | *на произв.пара (теплоноситель-пар)* | тыс.м3 |  | *0,50* | *0,50* |  | *1,29* | *0,73* | *0,56* |  | *1,29* | *0,79* | *0,50* | *1,29* |  | *1,29* | *0,79* | *0,50* |  |
| 10 | Объем водоотведения | тыс.м3 |  | 35,54 |  |  |  |  |  |  | 45,55 |  |  |  |  | 45,55 | 25,97 | 19,58 |  |
| 12 | Объем покупки э/э | млн.кВт.ч |  | 23,14 | 23,14 | 0,09 | 24,97 |  |  | 0,103 | 22,082 |  |  | 22,185 |  | 23,53 |  |  |  |
|  | оптовый рынок | млн.кВт.ч |  | 22,92 |  | 0,09 | 24,56 |  |  | 0,101 | 21,640 |  |  | 21,741 |  | 23,05 |  |  |  |
|  | розничный рынок | млн.кВт.ч |  | 0,23 |  | 0,00 | 0,41 |  |  | 0,002 | 0,442 |  |  | 0,444 |  | 0,47 |  |  |  |

2. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2018 год.

| **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным организации** | **Корректировка принято ЛенРТК** | **Предложение орг. по корректировке** | **Корректировка - принято ЛенРТК** |
| **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс.руб. | **526 150,501** | **542 409,054** | **552 439,565** | **551 281,689** |
| - расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 12 232,0 | 14 502,8 | 15 014,0 | 14 889,0 |
| - расходы на топливо | тыс.руб. | 180 671,30 | 192 359,94 | 192 560,33 | 204 745,5 |
| *топливная составляющая* | *руб./Гкал* | *1006,09* | *990,23* | *1046,75* | *1053,99* |
| - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс.руб. | 30 099,00 | 30 853,63 | 28 843,00 | 30 043,39 |
| - расходы на холодную воду | тыс.руб. | 25 636,20 | 31 804,76 | 27 472,23 | 21 866,14 |
| - расходы на теплоноситель | тыс.руб. |  |  |  |  |
| - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 6 561,00 | 8 031,00 | 7 278,00 | 7 278,00 |
| - оплата труда | тыс.руб. | 118 598,0 | 117 485,5 | 128 106,0 | 120 614,2 |
| - отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 35 611,00 | 35 059,60 | 37 863,00 | 35 648,71 |
| - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс.руб. | 29 907,0 | 28 014,9 | 37 164,0 | 28 760,9 |
| - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение) | тыс.руб. | 1 283,0 | 0,0 | 1 293,0 | 1 293,2 |
| - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс.руб. | 10 727,0 | 14 913,0 | 11 436,0 | 15 310,1 |
| - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы по сбору оплаты, на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 40 789,0 | 45 423,3 | 41 442,0 | 46 632,9 |
| - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. | 71,00 | 506,22 | 74,00 | 74,00 |
| - арендная плата | тыс.руб. | 30 414,00 | 20 055,56 | 19 678,00 | 19 008,00 |
| - расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 63,0 | 193,7 | 188,0 | 198,8 |
| - расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 758,0 | 879,1 | 940,0 | 902,6 |
| - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс.руб. | 619,00 | 646,00 | 695,00 | 646,00 |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс.руб. | 2 111,00 | 1 680,02 | 2 393,00 | 3 370,15 |
| - налог на имущество | тыс.руб. |  | 1 008,00 |  |  |
| - налог на имущество по объектам инвестирования | тыс.руб. |  |  |  | 977,15 |
| - земельный налог | тыс.руб. |  | 564,02 |  |  |
| - транспортный налог | тыс.руб. |  | 108,00 |  |  |
| - услуги на опт.и розн.рынке электроэнергии | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  |
| **Внереализационные расходы, всего** | тыс.руб. | **3 608,00** | **19 323,46** | **31 864,00** | **19 711,35** |
| - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс.руб. |  |  | 71,00 |  |
| - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс.руб. | 3 608,00 | 19 323,46 | 31 793,00 | 19 711,35 |
| - прочие |  | 901,00 |  |  | 0,0 |
| - расходы на услуги банков | тыс.руб. | 1 437,00 | 157,17 | 367,00 | 161,4 |
| - госпошлина |  | 108,00 |  | 35,00 | 34,00 |
| - расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб. | 1 162,00 | 19 166,29 | 31 391,00 | 19 516,00 |
| выпадающие доходы | тыс.руб. |  |  | 31 836,00 |  |
| **Прибыль всего, в т.ч.:** | **тыс.руб.** | **421,00** | **14 403,40** | **15 378,05** | **24 640,71** |
| нормативная прибыль, в т.ч.: | тыс.руб. | 421,0 | 11 522,72 | 12 379,64 | 19 712,57 |
| выплаты по Коллективному договору | тыс.руб. |  |  |  | 386,00 |
| Расходы на выплаты по кредитному договору | тыс.руб. |  |  |  | 15 098,88 |
| Расходы на выплаты процентов по кредитному договору | тыс.руб. |  |  |  | 4 227,69 |
| налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 2 880,68 | 2 998,41 | 4 928,14 |
| **Итого НВВ всего** | **тыс.руб.** | **530 179,5** | **576 135,9** | **631 517,6** | **595 633,8** |
| операционные | тыс.руб. | 215 412,0 | 221 569,5 | 234 657,0 | 227 469,9 |
| неподконтрольные | тыс.руб. | 77 940,0 | 88 025,4 | 103 769,4 | 91 796,2 |
| ресурсы | тыс.руб. | 236 406,5 | 255 018,3 | 248 875,6 | 256 655,1 |
| нормативная прибыль, в т.ч.: | тыс.руб. | 421,0 | 11 522,7 | 12 379,6 | 19 712,6 |
|  | % | *0,08%* |  | *2,064%* | *3,310%* |
| компенсация финансовых убытков | тыс.руб. |  |  | 31 836,0 |  |
| **Итого НВВ пр-во энергии** | **тыс.руб.** | **448 000,0** | **496 358,4** | **544 958,1** | **523 235,3** |
| операционные | тыс.руб. | 173 415,0 |  | 184 417,0 |  |
| неподконтрольные | тыс.руб. | 62 175,0 |  | 95 613,5 |  |
| ресурсы | тыс.руб. | 211 989,5 |  | 221 903,8 |  |
| нормативная прибыль | тыс.руб. | 421,0 |  | 11 187,9 |  |
|  | % |  |  | *2,05%* |  |
| компенсация финансовых убытков | тыс.руб. |  |  | 31 836,0 |  |
| **Итого НВВ передача т/э** | **тыс.руб.** | **57 762,0** | **49 168,7** | **59 587,7** | **51 831,1** |
| операционные | тыс.руб. | 41 997,0 |  | 50 240,00 |  |
| неподконтрольные | тыс.руб. | 15 765,00 |  | 8 155,94 |  |
| ресурсы | тыс.руб. | 0,0 |  | 0,0 |  |
| нормативная прибыль | тыс.руб. | 0,00 |  | 1 191,8 |  |
|  | % |  |  | *2,00%* |  |
| **Итого НВВ производство теплоносителя** | **тыс.руб.** | **24 417,5** | **30 608,8** | **26 971,8** | **20 567,4** |
| **вода** | **тыс.руб.** | **24 315,0** | **30 411,1** | **26 706,0** | **20 362,9** |
| **пар** | **тыс.руб.** | **102,0** | **197,7** | **265,8** | **204,5** |
| НВВ по т/э в гор.воде с коллекторов | тыс.руб. | 443 201,5 | 494 364,9 | 538 446,5 | 521 187,5 |
| НВВ по т/э в паре с коллекторов | тыс.руб. | 4 798,5 | 1 993,4 | 6 511,6 | 2 047,7 |
| НВВ по т/э в гор.воде с учетом передачи, без теплоносителя | тыс.руб. | 500 963,5 | 543 533,6 | 598 034,2 | 573 018,6 |
| НВВ по отоплению | тыс.руб. | 403 972,0 | 359 819,2 | 458 767,3 | 446 839,9 |
| НВВ по компоненту на т/э | тыс.руб. | 99 847,5 | 183 708,7 | 139 266,9 | 126 178,7 |
| НВВ по компоненту на теплоноситель | тыс.руб. | 24 172,7 | 30 411,1 | 26 706,0 | 20 362,9 |
| **ИТОГО выручка по отпуску т/э и теплоносителя-вода** | **тыс.руб.** | **527 992,1** | **573 939,1** | **624 740,2** | **593 381,5** |
| **Выручка по отпуску пара с коллекторов** | **тыс.руб.** | **768,6** |  | **6 511,6** | **2 047,7** |
| **Выручка по отпуску теплоносителя-пар** | **тыс.руб.** | **75,0** |  | **265,8** | **204,5** |
| **ИТОГО ВЫРУЧКА** | **тыс.руб.** | **528 835,7** |  | **631 517,5** | **595 633,8** |
| **выпадающие доходы/избыток** | **тыс.руб.** | **-1 343,8** |  | **0** | **0** |
| Цена усл.топлива | руб./тут | 4 214,6 | 4409,55 | 4 569,1 | 4 560,3 |
| Цена натурального топлива |  |  |  |  |  |
| газ лимитный | руб./тыс.м3 | 4 891,1 | 5 076,3 | 5 259,1 | 5 248,9 |
| Стоимость э/э | руб./кВт.ч | 1,301 | 1,236 | 1,306 | 1,277 |
| оптовый рынок | руб./кВт.ч | 1,274 | 1,178 | 1,242 | 1,213 |
| розничный рынок | руб./кВт.ч | 4,001 | 4,714 | 4,467 | 4,398 |
| Стоимость воды ср. | руб./м3 | 5,30 |  | 9,65 | 7,83 |
| Стоимость воды (покупка Водоканал Кировского ГП) | руб./м3 | 28,23 | 28,25 | 30,21 | 30,13 |
| Стоимость собств. воды | руб./м3 | 0,34 | 0,39 | 0,45 | 0,41 |
| Стоимость очистки сточных вод (Водоканал Кировского ГП) | руб./м3 | 36,10 |  | 28,39 | 28,39 |

3. Приказом ЛенРТК от 30.08.2017 г. № 105-п утверждена Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Дубровская ТЭЦ» на период 2018-2022 гг. на территории муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области. объем расходов на возврат инвестиционных ресурсов, привлеченных на реализацию проектов по реконструкции системы теплоснабжения ООО «Дубровская ТЭЦ», запланированных к включению в необходимую валовую выручку (НВВ) организации, составляет (тыс. руб. с НДС):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **Итого** |
| Расходы на обслуживание и возврат кредита, в т.ч.: | 19 326,57 | 113 550,69 | 164 825,27 | 194 836,20 | 184 427,35 | 150 194,17 | 65 960,84 | 29 906,11 | **923 027,20** |
| средства на возврат кредита | 15 098,88 | 86 234,31 | 116 273,37 | 144 223,00 | 144 223,00 | 129 124,12 | 57 988,69 | 27 949,63 | **721 115,00** |
| средства на обслуживание кредита | 4 227,69 | 27 316,37 | 48 551,91 | 50 613,20 | 40 204,35 | 21 070,05 | 7 972,16 | 1 956,47 | **201 912,20** |

4. Предлагаемое тарифное решение.

Уровни тарифов по полугодиям определены исходя из календарной разбивки объемов производства и отпуска тепловой энергии и исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2018 г., тарифы в сфере теплоснабжения (с учетом корректировки) для организации составят:

- тарифы на тепловую энергию с коллекторов ТЭЦ:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| Одноставочный, | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | - | - | - | - | - | 2214,94 |
| руб./Гкал | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | - | - | - | - | - | 2369,99 |

- тарифы на тепловую энергию из тепловой сети:

| Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2811,02 | - | - | - | - | - |
| руб./Гкал | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 3163,12 | - | - | - | - | - |

- тарифы на горячую воду:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель / холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| Для потребителей муниципального образования «Кировск» Кировского 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 | 28,25 | 2811,02 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 30,75 | 3163,12 |

- тарифы на теплоноситель:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителя | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| Потребители муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области | одноставочный, руб./куб. м | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 28,25 | 153,27 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 30,75 | 166,83 |

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

**44. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 344-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую закрытым акционерным обществом «Интернешнл Пейпер» 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 отпускаемую с коллекторов ЗАО «Интернешнл Пейпер» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ЗАО «Интернешнл Пейпер» от 25.04.2017 исх. № 204-2459 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2486/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ в 2018 году.

ЗАО «Интернешнл Пейпер» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 11.12.2017 № КТ-1-3046/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | | | **2017 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным организации** | | | **Корректировка –принято ЛенРТК** | | | | | **Предложение орг. по корректировке** | | | | | **Корректировка –принято ЛенРТК** | | | | |
| **э/э** | **т/э** | **всего** | **э/э** | **т/э** | 1 полуг. | 2 полуг. | **всего** | **э/э** | **т/э** | 1 полуг. | 2 полуг. | **всего** | **э/э** | **т/э** | 1 полуг. | 2 полуг. | **всего** |
| **1** | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Выработка | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 511,45 | 2 885,24 |  | 522,20 | 2 961,52 | 1 479,53 | 1 481,99 |  | 522,66 | 2 879,64 | 1 447,24 | 1 432,40 |  | 522,66 | 2 946,98 | 1 474,45 | 1 472,54 |  |
| 1.2. | Расход на собственные нужды | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 62,45 | 610,70 |  | 64,96 | 636,25 | 317,43 | 318,82 |  | 63,79 | 615,06 | 309,67 | 305,39 |  | 63,79 | 621,71 | 312,35 | 309,37 |  |
|  |  | *%* | *12,21%* | *21,17%* |  | *12,44%* | *21,48%* | *21,45%* | *21,51%* |  | *12,20%* | *21,36%* | *21,40%* | *21,32%* |  | *12,20%* | *21,10%* | *21,18%* | *21,01%* |  |
|  | в т.ч. на производство э/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 18,77 | 367,25 |  | 19,59 | 377,74 | 188,20 | 189,54 |  | 19,61 | 367,03 | 185,56 | 181,47 |  | 19,61 | 367,03 | 185,56 | 181,47 |  |
|  | на отпуск т/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 43,69 | 243,45 |  | 45,37 | 258,51 | 129,23 | 129,28 |  | 44,18 | 248,03 | 124,11 | 123,92 |  | 44,18 | 254,68 | 126,79 | 127,90 |  |
| 1.3. | Отпуск с шин / коллекторов | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 448,99 | 2 274,54 |  | 457,24 | 2 325,27 | 1 162,10 | 1 163,17 |  | 458,87 | 2 264,58 | 1 137,57 | 1 127,01 |  | 458,87 | 2 325,27 | 1 162,10 | 1 163,17 |  |
| 1.4. | Покупка энергии | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5. | Подано в сеть | тыс.Гкал |  | 2 274,54 |  |  | 2 325,27 | 1 162,10 | 1 163,17 |  |  | 2 264,58 | 1 137,57 | 1 127,01 |  |  | 2 325,27 | 1 162,10 | 1 163,17 |  |
| 1.6. | Потери | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.7. | Полезный отпуск | тыс.Гкал |  | 2 274,54 |  |  | 2 325,27 | 1 162,10 | 1 163,17 |  |  | 2 264,58 | 1 137,57 | 1 127,01 |  |  | 2 325,27 | 1 162,10 | 1 163,17 |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 278,12 |  |  | 286,03 | 165,65 | 120,38 |  |  | 280,92 | 161,36 | 119,56 |  |  | 285,14 | 163,42 | 121,72 |  |
|  | пар 2,5-7,0 | тыс.Гкал |  | 1 703,53 |  |  | 1743,09 | 853,60 | 889,49 |  |  | 1696,07 | 831,04 | 865,03 |  |  | 1744,93 | 850,38 | 894,55 |  |
|  | пар 7-13 | тыс.Гкал |  | 292,89 |  |  | 296,15 | 142,85 | 153,30 |  |  | 287,59 | 145,17 | 142,42 |  |  | 295,20 | 148,29 | 146,91 |  |
| 1.7.1. | На нужды завода | тыс.Гкал |  | 2 102,39 |  |  | 2 144,28 | 1 061,43 | 1 082,85 |  |  | 2 088,36 | 1 041,71 | 1 046,65 |  |  | 2 149,05 | 1 066,24 | 1 082,81 |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 145,68 |  |  | 155,44 | 90,14 | 65,30 |  |  | 150,00 | 87,60 | 62,40 |  |  | 154,22 | 89,66 | 64,56 |  |
|  | пар 2,5-7,0 | тыс.Гкал |  | 1691,31 |  |  | 1720,47 | 841,87 | 878,60 |  |  | 1675,82 | 821,49 | 854,33 |  |  | 1724,68 | 840,83 | 883,85 |  |
|  | пар 7-13 | тыс.Гкал |  | 265,40 |  |  | 268,37 | 129,42 | 138,95 |  |  | 262,54 | 132,62 | 129,92 |  |  | 270,15 | 135,74 | 134,41 |  |
| **1.7.2.** | **Товарная** | **тыс.Гкал** |  | **172,15** |  |  | **180,99** | **100,67** | **80,32** |  |  | **176,22** | **95,86** | **80,36** |  |  | **176,22** | **95,86** | **80,36** |  |
|  | Светогорское ЖКХ (гор.вода) | тыс.Гкал |  | 128,32 |  |  | 126,55 | 72,98 | 53,57 |  |  | 128,32 | 72,16 | 56,16 |  |  | 128,32 | 72,16 | 56,16 |  |
|  | отопление |  |  | 97,73 |  |  | 93,60 | 54,40 | 39,20 |  |  | 95,37 | 53,58 | 41,79 |  |  | 95,37 | 53,58 | 41,79 |  |
|  | гвс |  |  | 30,59 |  |  | 32,95 | 18,58 | 14,37 |  |  | 32,95 | 18,58 | 14,37 |  |  | 32,95 | 18,58 | 14,37 |  |
|  | прочие (гор.вода) | тыс.Гкал |  | 4,12 |  |  | 4,04 | 2,53 | 1,51 |  |  | 2,60 | 1,60 | 1,00 |  |  | 2,60 | 1,60 | 1,00 |  |
|  | прочие (пар 2,5-7) | тыс.Гкал |  | 12,22 |  |  | 22,62 | 11,73 | 10,89 |  |  | 20,25 | 9,55 | 10,70 |  |  | 20,25 | 9,55 | 10,70 |  |
|  | прочие (пар 7-13) | тыс.Гкал |  | 27,49 |  |  | 27,78 | 13,43 | 14,35 |  |  | 25,05 | 12,55 | 12,50 |  |  | 25,05 | 12,55 | 12,50 |  |
| 1.8. | Расход условного топлива | тыс.тут | 67,69 | 419,13 | **486,82** | 116,96 | 332,51 | 166,18 | 166,33 | **449,48** | 69,98 | 413,34 |  |  | **483,32** | 117,38 | 332,51 | 166,18 | 166,33 | **449,89** |
|  | *удельный расход топлива на отпуск энергии с шин / коллекторов* | *г/кВт.ч, кг/Гкал* | *150,76* | *184,27* | *168,73* | *255,80* | *143,00* | *143,00* | *143,00* | *151,77* | *152,50* | *182,53* |  |  | *167,84* | *255,80* | *143,00* | *143,00* | *143,00* | *152,66* |
| 1.8.1. | Газ | тут |  |  | 190,95 | 46,21 | 131,38 | 65,66 | 65,72 | 177,59 |  |  |  |  | 178,73 | 43,41 | 122,96 | 61,45 | 61,51 | 166,37 |
| 1.8.2. | Мазут | тут |  |  | 1,90 | 0,48 | 1,37 | 0,69 | 0,69 | 1,85 |  |  |  |  | 2,02 | 0,49 | 1,39 |  |  | 1,88 |
| 1.8.3. | Прочие виды топлива | тут |  |  | 293,97 | 70,27 | 199,76 | 99,84 | 99,93 | 270,03 |  |  |  |  | 302,57 | 73,48 | 208,16 |  |  | 281,64 |
|  | *Коэффициент калорийности газа* |  |  |  | *1,161* |  |  |  |  | *1,129* |  |  |  |  | *1,154* | *1,13* | *1,13* | *1,13* | *1,13* | *1,129* |
|  | *Коэффициент калорийности мазута* |  |  |  | *1,389* |  |  |  |  | *1,370* |  |  |  |  | *1,370* | *1,37* | *1,37* |  |  | *1,370* |
|  | *Коэффициент калорийности прочего топлива* |  |  |  | *0,240* |  |  |  |  | *0,246* |  |  |  |  | *0,248* | *0,25* | *0,25* |  |  | *0,248* |
| 1.9.1 | Расход газа | млн.м3 |  |  | 164,45 | 40,95 | 116,42 | 58,18 | 58,24 | 157,37 |  |  |  |  | 154,88 | 38,46 | 108,96 | 54,46 | 54,51 | 147,43 |
| 1.9.2 | Расход мазута | тыс.т |  |  | 1,36 | 0,35 | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 1,35 |  |  |  |  | 1,47 | 0,36 | 1,01 |  |  | 1,37 |
| 1.9.3 | Прочие виды топлива | тыс.т |  |  | 1 225,00 | 286,12 | 813,41 | 406,52 | 406,89 | 1 099,52 |  |  |  |  | 1222,36 | 296,86 | 840,96 |  |  | 1 137,83 |

2. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2018 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2018 г.** |
| **Факт по данным организации** | **Корректировка –принято ЛенРТК** | **Предложение орг. по корректировке** | **Корректировка -принято ЛенРТК** |
| **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс.руб. | **2 527 575,7** | **1 335 319,0** | **2 629 865,1** | **1 374 809,2** |
| - расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 14 108,64 | 12 712,6 | 14 682,82 | 13 051,14 |
| - расходы на топливо | тыс.руб. | 1 808 942,10 | 1 140 204,7 | 1 897 738,0 | 1 165 588,1 |
| газ | тыс.руб. |  | 551 610,0 |  | 534 878,1 |
| мазут | тыс.руб. |  | 12 103,6 |  | 12 637,7 |
| проч. | тыс.руб. |  | 576 491,1 |  | 618 072,4 |
| *топливная составляющая* | *руб./Гкал* | *795,30* | *490,35* | *838,01* | *501,27* |
| - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 172 617,15 | 59 494,76 | 189 522,44 | 69 990,00 |
| - оплата труда | тыс.руб. | 58 701,9 | 33 665,9 | 64 757,51 | 34 562,47 |
| - отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 19 699,3 | 10 099,78 | 19 427,25 | 10 368,74 |
| - ремонт основных средств выполняемый подрядным способом | тыс.руб. | 206 377,2 | 27 314,7 | 234 702,45 | 28 042,07 |
| - арендная плата , концессионная плата, лизинговые платежи | тыс.руб. | 497,9 |  |  | 0,00 |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, (цеховые расходы) | тыс.руб. | 246 631,4 | 51 826,5 | 209 034,67 | 53 206,64 |
| **Внереализационные расходы, всего** | тыс.руб. |  |  |  | **0,00** |
| **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс.руб. | **0,00** | **6 718,59** |  | **6 900,00** |
| **Налог на прибыль** | тыс.руб. | **0,00** | **1 679,65** |  | **1 725,00** |
| **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс.руб. | **2 527 575,7** | **1 343 717,2** | **2 629 865,1** | **1 383 434,2** |
| операционные | тыс.руб. | 526 317,2 | 125 519,7 | 523 177,4 | 128 862,31 |
| неподконтрольные | тыс.руб. | 192 316,5 | 71 274,2 | 208 949,7 | 82 083,7 |
| ресурсы | тыс.руб. | 1 808 942,1 | 1 140 204,7 | 1 897 738,0 | 1 165 588,1 |
| прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 6 718,59 | 0,00 | 6 900,00 |
|  | тыс.руб. |  | *0,5%* |  | *0,5%* |
| **НВВ (сторонним потребителям)** | **тыс.руб.** | **96 170,46** | **104 589,74** | **205 969,46** | **104 843,21** |
| гор.вода | тыс.руб. | 72 630,95 | 73 992,23 | 153 021,9 | 76 345,67 |
| пар 2,5-7 | тыс.руб. | 6 902,10 | 13 225,89 | 23 668,61 | 12 283,10 |
| пар 7-13 | тыс.руб. | 16 637,40 | 17 371,62 | 29 278,94 | 16 214,44 |
| **Прибыль (сторонним потребителям)** | **тыс.руб.** |  | **653,69** | **1 324,52** | **653,64** |
| Цена натурального топлива |  |  |  |  |  |
| мазут | руб./т |  | 12 084,0 |  | 12 470,7 |
| газ | руб./тыс.м3 |  | 4 738,21 |  | 4 908,86 |
| прочие виды топлива | руб./т |  | 708,74 |  | 734,96 |
| Цена условного топлива | руб./тут |  |  |  |  |
| мазут | руб./тут |  | 8 820,5 |  | 9 102,7 |
| газ | руб./тут |  | 4 198,7 |  | 4 349,9 |
| прочие виды топлива | руб./тут |  | 2 885,9 |  | 2 969,2 |

3. На период регулирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (концессионного соглашения) нет.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Уровни тарифов по полугодиям определены исходя из календарной разбивки объемов производства и отпуска тепловой энергии и исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2018 г., тарифы на тепловую энергию (с учетом корректировки) для организации составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 574,86 | - | 592,48 | | 633,18 | - | - |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 593,84 | - | 619,15 | | 661,44 | - | - |

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

**45. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 345-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «КНАУФ ПЕТРОБОРД», поставляемую 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 отпускаемую с коллекторов АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлениеи АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД» от 26.04.2017 исх. № 458/12 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2360/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ в 2018 году.

АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3163/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | | | **2017 г.** | | | **2018** | | | | | **2018** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным орг.** | | | **Корректировка - принято ЛенРТК** | | | **Корректировка по предложению орг.** | | | | | **Корректировка принято ЛенРТК** | | | | |
| **э/э** | **т/э** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** |
| **1** | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Выработка | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 81,49 | 724,37 |  | 79,58 | 791,18 |  | 79,56 | 706,97 | 385,28 | 321,69 |  | 79,56 | 791,17 |  |  |  |
| 1.2. | Расход на собственные нужды | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 1,19 | 108,08 |  | 1,15 | 104,30 |  | 1,16 | 101,53 | 53,47 | 48,05 |  | 1,16 | 104,30 |  |  |  |
|  |  | *%* | *1,46%* | *14,92%* |  | *1,44%* | *13,18%* |  | *1,46%* | *14,36%* | *13,88%* | *14,94%* |  | *1,46%* | *13,18%* |  |  |  |
|  | в т.ч. на производство э/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 0,42 | 74,91 |  | 0,41 | 28,78 |  | 0,42 | 75,52 | 38,67 | 36,86 |  |  | 28,77 |  |  |  |
|  | на отпуск т/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 0,77 | 33,17 |  | 0,74 | 75,52 |  | 0,74 | 26,00 | 14,81 | 11,20 |  |  | 75,52 |  |  |  |
| 1.3. | Отпуск с шин / коллекторов | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 80,30 | 616,29 |  | 78,43 | 686,88 |  | 78,40 | 605,44 | 331,81 | 273,64 |  | 78,40 | 686,87 | 354,20 | 332,67 |  |
| 1.4. | Покупка энергии | млн.кВт.ч / тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5. | Подано в сеть | тыс.Гкал |  | 616,29 |  |  | 686,88 |  |  | 605,44 | 331,81 | 273,64 |  |  | 686,87 | 354,20 | 332,67 |  |
| 1.6. | Потери | тыс.Гкал |  | 8,58 |  |  | 0,00 |  |  | 9,28 | 5,03 | 4,25 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 4,27 |  |  | 5,21 |  |  | 4,48 | 2,40 | 2,08 |  |  |  |  |  |  |
|  | пар 2,5-7 | тыс.Гкал |  | 4,31 |  |  | 5,27 |  |  | 4,80 | 2,63 | 2,17 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | *%* |  | *1,39%* |  |  | *0,00%* |  |  | *1,53%* | *1,52%* | *1,55%* |  |  | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |  |
| 1.7. | Полезный отпуск | тыс.Гкал |  | **607,71** |  |  | **686,88** |  |  | **596,17** | **326,78** | **269,39** |  |  | **686,87** | **354,20** | **332,67** |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 175,03 |  |  | 215,07 |  |  | 185,42 | 99,97 | 85,45 |  |  | 213,63 | 115,18 | 98,45 |  |
|  | пар 2,5-7 | тыс.Гкал |  | 404,91 |  |  | 436,62 |  |  | 386,03 | 214,80 | 171,23 |  |  | 444,76 | 247,48 | 197,28 |  |
|  | пар 7-13 | тыс.Гкал |  | 14,34 |  |  | 12,91 |  |  | 12,91 | 6,32 | 6,59 |  |  | 14,87 | 7,28 | 7,59 |  |
|  | пар >13 | тыс.Гкал |  | 13,43 |  |  | 11,81 |  |  | 11,81 | 5,69 | 6,12 |  |  | 13,61 | 6,56 | 7,05 |  |
| 1.7.1. | КНАУФ | тыс.Гкал |  | 444,14 |  |  | 509,33 |  |  | 423,61 | 233,63 | 189,99 |  |  | 514,32 | 261,05 | 253,27 |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 36,49 |  |  | 70,62 |  |  | 45,97 | 23,81 | 22,16 |  |  | 74,19 |  |  |  |
|  | пар 2,5-7 | тыс.Гкал |  | 393,31 |  |  | 415,31 |  |  | 364,73 | 203,50 | 161,23 |  |  | 423,46 |  |  |  |
|  | пар 7-13 | тыс.Гкал |  | 14,34 |  |  | 12,91 |  |  | 12,91 | 6,32 | 6,59 |  |  | 14,87 |  |  |  |
|  | пар >13 | тыс.Гкал |  |  |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 1,80 |  |  |  |
| **1.7.2.** | **Товарная** | **тыс.Гкал** |  | **163,57** |  |  | **177,56** |  |  | **172,56** | **93,15** | **79,40** |  |  | **172,56** | **93,15** | **79,40** |  |
|  | МП ЖКС (гв) | тыс.Гкал |  | 133,30 |  |  | 140,00 |  |  | 135,00 | 73,60 | 61,40 |  |  | 135,00 | 73,60 | 61,40 |  |
|  | на отопление | тыс.Гкал |  | 133,30 |  |  | 103,44 |  |  | 135,00 | 73,60 | 61,40 |  |  | 135,00 | 73,60 | 61,40 |  |
|  | на ГВС | тыс.Гкал |  | 0,00 |  |  | 36,56 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | прочие (гв) | тыс.Гкал |  | 5,24 |  |  | 4,45 |  |  | 4,45 | 2,56 | 1,89 |  |  | 4,45 | 2,56 | 1,89 |  |
|  | прочие (пар 2,5-7) | тыс.Гкал |  | 11,60 |  |  | 21,30 |  |  | 21,30 | 11,30 | 10,00 |  |  | 21,30 | 11,30 | 10,00 |  |
|  | прочие (пар свыше 13) | тыс.Гкал |  | 13,43 |  |  | 11,81 |  |  | 11,81 | 5,69 | 6,12 |  |  | 11,81 | 5,69 | 6,12 |  |
| 1.8. | Расход топлива | тут | 12 178,00 | 101 636,0 | 113 814,0 | 13 178,21 | 110 552,90 | 123 731,10 | 11 710,00 | 97 870,00 |  |  | 109 580,0 | 13 172,66 | 110 551,29 | 57 008,26 | 53 543,02 | 123723,9 |
|  | *удельный расход топлива на отпуск энергии с шин / коллекторов* | *г/кВт.ч, кг/Гкал* | *151,65* | *164,92* | *157,12* | *168,02* | *160,95* | *156,39* | *149,36* | *161,65* |  |  |  | *168,02* | *160,95* | *160,949* | *160,949* | *156,38* |
|  | Расход газа | тут |  | 94 389,08 | 106 567,0 | 13 178,21 | 110 552,90 | 123 731,10 | 11 710,00 | 97 870,00 |  |  | 109 580,0 | 13 172,66 | 110 551,29 | 57 008,26 | 53 543,02 | 123723,9 |
|  | в т.ч. в пределах лимита | тут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 88 143,1 | 10 595,73 | 88 924,41 | 45 855,88 | 43 068,54 | 99 520,1 |
|  | коммерческий газ | тут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | сверхлимитный газ | тут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 21 436,86 | 2 576,94 | 21 626,87 | 11 152,38 | 10 474,49 | 24 203,8 |
|  | Расход мазута | тут |  | 7 246,92 | 7 247,00 |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
|  | *Коэффициент калорийности газа* |  |  | *1,15* | *1,16* | *1,13* | *1,13* | *1,13* | *1,13* | *1,13* |  |  | *1,130* | *1,13* | *1,13* | *1,130* | *1,130* | *1,13* |
|  | *Коэффициент калорийности мазута* |  |  | *1,37* | *1,37* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.8.1. | Расход газа | тыс.м3 | 9 537,45 | 82 127,55 | 91 665,00 | 11 657,47 | 97 795,32 | 109 452,79 | 10 358,38 | 86 697,66 |  |  | 96 970,00 | 11 652,57 | 97 793,89 | 50 429,63 | 47 364,27 | 109446,46 |
|  | в т.ч. в пределах лимита | тыс.м3 | 8 515,85 | 73 322,63 | 81 838,48 | 8 381,88 | 70 316,13 | 78 698,01 | 8 332,34 | 69 667,66 |  |  | 78 000,00 | 9 373,00 | 78 662,72 | 40 564,20 | 38 098,51 | 88 035,72 |
|  | коммерческий газ | тыс.м3 | 116,24 | 1 001,88 | 1 118,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | сверхлимитный газ | тыс.м3 | 905,35 | 7 803,05 | 8 708,40 | 3 275,59 | 27 479,18 | 30 754,78 | 2 026,04 | 16 939,96 |  |  | 18 970,00 | 2 279,56 | 19 131,18 | 9 865,42 | 9 265,75 | 21 410,74 |
|  | Расход мазута | тнт | 0,00 | 5 289,72 | 5 289,72 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.9. | Расход воды, всего | тыс.м3 |  | 1 280,19 |  |  | 1 227,70 |  |  | 1 005,25 |  |  |  |  | 1 070,43 | 567,36 | 503,08 |  |
|  | *удельный расход воды* | *куб.м/Гкал* |  | *2,08* |  |  | *1,79* |  |  | *1,66* |  |  |  |  | *1,56* | *1,60* | *1,51* |  |
|  | Вода на технологические цели | тыс.м3 |  | 639,44 |  |  | 668,67 |  |  | 484,66 |  |  |  |  | 549,85 | 283,54 | 266,31 |  |
|  | вода на ГВС | тыс.м3 |  | 640,75 |  |  | 559,03 |  |  | 520,58 |  |  |  |  | 520,58 | 283,81 | 236,77 |  |
| 1.10. | Объем водоотведения | тыс.м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.10. | Покупка электроэнергии | тыс. кВтч | 1 551,94 | 14 337,16 | 15 889,10 | 1896,79 | 15 912,28 | 17 809,07 |  | 16 961,90 |  |  | 16 961,87 | 1 442,24 | 15 911,91 |  |  | 17 354,15 |
|  |  | *кВт.ч/Гкал* |  | *19,79* | *21,93* |  | *20,11* | *22,51* |  | *23,99* |  |  | *23,99* |  | *20,11* |  |  | *21,93* |

2. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2018 год.

| **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018** | **2018** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным орг.** | **Корректировка - принято ЛенРТК** | **Корректировка по предложению орг.** | **Корректировка принято ЛенРТК** |
| **Расходы на производство всей отпускаемой энергии** |  | **661 411,90** | **703 615,19** | **711 782,07** | **733 043,92** |
| - расходы на химикаты | тыс.руб. | 5 887,75 | 4 540,56 | 6 184,94 | 4 661,47 |
| - расходы вспомогательные материалы | тыс.руб. | 1 750,27 | 3 935,21 | 1 491,96 | 4 040,00 |
| - расходы на топливо | тыс.руб. | 442 458,93 | 486 985,32 | 471 910,73 | 500 095,36 |
| газ в пределах лимита | тыс.руб. | 421 658,53 |  | 373 787,22 | 396 111,47 |
| коммерческий газ | тыс.руб. |  |  |  |
| сверхлимитный газ | тыс.руб. |  | 98 123,51 | 103 983,89 |
| мазут | тыс.руб. | 20 800,40 |  |  |  |
| - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс.руб. | 45 488,73 | 49 007,95 | 55 517,89 | 51 509,89 |
| - расходы на холодную воду | тыс.руб. | 18 650,99 | 16 588,39 | 18 713,83 | 15 984,53 |
| вода на технологические цели | тыс.руб. | 3 513,87 |  | 3 317,61 | 2 248,02 |
| вода на ГВС | тыс.руб. | 15 137,13 |  | 14 999,43 | 13 736,51 |
| - расходы на теплоноситель | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  |
| - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 10 208,76 | 658,51 | 11 953,50 | 7 199,64 |
| - оплата труда | тыс.руб. | 19 162,00 | 19 352,89 | 20 583,36 | 19 868,26 |
| - отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 5 882,73 | 5 941,34 | 6 319,09 | 6 099,55 |
| - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс.руб. | 42 913,78 | 54 086,47 | 51 783,09 | 55 526,79 |
| - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 4 955,73 | 1 971,80 | 4 623,01 | 2 024,31 |
| - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. | 147,64 | 98,75 | 219,81 | 147,64 |
| - расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 33,32 | 71,09 | 28,49 | 72,98 |
| - расходы на обучение персонала | тыс.руб. |  | 78,99 |  | 81,09 |
| - прочие расходы на персонал | тыс.руб. | 328,34 | 0,00 | 213,45 | 0,00 |
| - социальные расходы | тыс.руб. | 2 617,45 |  | 1 236,48 | 0,00 |
| - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс.руб. | 1 298,17 |  | 1 166,34 | 1 166,34 |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс.руб. | 59 627,31 | *60 297,94* | 59 836,09 | 64 566,07 |
| - земля и помещения | тыс.руб. | 26 233,09 | 22 157,36 | 24 613,12 | 22 747,41 |
| - прочие цеховые | тыс.руб. | 828,82 | 0,00 | 1 160,79 | 0,00 |
| - налог на имущество организаций | тыс.руб. | 2 662,40 |  | 3 030,54 | 2 662,40 |
| - общехозяйственные | тыс.руб. | 29 903,00 | 38 140,58 | 31 031,64 | 39 156,26 |
| **Прибыль полезного отпуска** | **тыс.руб.** | **0,00** | **37 032,38** | **0,00** | **50 000,00** |
| расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 29 625,90 |  | 40 000,00 |
| налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 7 406,48 |  | 10 000,00 |
| **НВВ полезного отпуска** | **тыс.руб.** | **661 411,90** | **740 647,56** | **711 782,07** | **783 043,92** |
| операционные | тыс.руб. | 134 613,55 | 144 334,93 | 142 950,33 | 148 178,57 |
| неподконтрольные | тыс.руб. | 20 199,70 | 14 105,06 | 22 689,29 | 27 275,58 |
| ресурсы | тыс.руб. | 506 598,65 | 552 581,67 | 546 142,45 | 567 589,78 |
| расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 29 625,90 | 0,00 | 40 000,00 |
| *уровень нормативной прибыли* |  | *0,0%* | *4,0%* | *0,0%* | *5,1%* |
| **выпадающие доходы** | тыс.руб. |  |  | **6 983,35** |  |
| Затраты на товарную т/э с учетом теплоносителя | тыс.руб. | 185 930,57 | 181 880,96 | 220 457,05 | 184 154,78 |
| **НВВ сторонних потребителей** | **тыс.руб.** |  |  |  | 196 715,75 |
| Расходы на теплоноситель | тыс.руб. |  |  |  |  |
| НВВ товарной т/э без учета теплоносителя |  |  |  |  | 196 715,75 |
| **НВВ сторонних потребителей** | **тыс.руб.** | **161 427,96** | **191 444,68** | **223 139,39** | **196 715,75** |
| гор.вода | тыс.руб. | 116 835,90 | 129 217,00 | 148 477,60 | 131 254,11 |
| пар 2,5-7 | тыс.руб. | 20 187,84 | 39 518,38 | 47 202,32 | 41 564,70 |
| пар свыше 13 | тыс.руб. | 24 404,22 | 22 709,31 | 27 459,47 | 23 896,93 |
| **Прибыль сторонних потребителей** | **тыс.руб.** | **-24 502,60** |  | **2 682,34** |  |
| Цена натурального топлива |  |  |  |  |  |
| газ | руб./тыс.м3 | 5 134,19 | 4 979,64 |  | 5 113,77 |
| в пределах лимита | руб./тыс.м3 |  | 4 859,41 |  | 5 035,57 |
| сверхлимитный газ | руб./тыс.м3 |  | 5 287,29 |  | 5 435,31 |
| мазут | руб/тнт | 3 932,23 |  |  |  |
| Стоимость воды | руб./м3 | 14,57 | 13,51 | 18,62 | 14,93 |
| на технологические цели | руб./м3 | 5,50 | 3,93 | 6,85 | 4,09 |
| на ГВС | руб./м3 | 23,62 | 24,97 | 28,81 | 26,39 |
| Цена э/э | руб./кВт.ч | 3,17 | 3,08 | 3,27 | 3,24 |

3. На период регулирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (концессионного соглашения) нет.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Уровни тарифов по полугодиям определены исходя из календарной разбивки объемов производства и отпуска тепловой энергии и исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2018 г., тарифы на тепловую энергию (с учетом корректировки) для организации составят:

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Коммунарское городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 918,82 | - | 1903,32 | | - | 1968,38 | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 968,25 | - | 2005,72 | | - | 2075,01 | - |

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

**46. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 337-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») 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 теплоноситель поставляемые АО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением АО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») от 02.05.2017 исх. № 9/Ф9/01/10908 (вх. ЛенРТК от 02.05.2017 № КТ-1-2662/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ЛАЭС, и теплоноситель в 2018 году.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») Белова Ж. А. (действующая по доверенности № 125 от 25.04.2016) выразил несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов и представил письменное возражение (вх. ЛенРТК № КТ-1-3185/2017 от 14.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | | | | **2017 г.** | | | | **2018 г.** | | | | **2018 г.** | | | |
| **факт по данным организации** | | | | **принято ЛенРТК** | | | | **предложение организации по корректировке** | | | | **корректировка - принято ЛенРТК** | | | |
|  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |
| **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** |
| **1** | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Выработка | млн.кВт.ч /тыс.Гкал | 28 292,86 |  |  |  | 26 842,00 |  |  |  | 28 200,00 |  |  |  | 25 630,00 |  |  |  |
| 1.2. | Расход на собственные нужды | млн.кВт.ч /тыс.Гкал | 2 158,10 |  |  |  |  |  |  |  | 2 116,29 |  |  |  | 1 925,93 |  |  |  |
|  |  | *%* | *7,6%* |  |  |  |  |  |  |  | *7,5%* |  |  |  | *7,5%* |  |  |  |
|  | в т.ч. на производство э/э | млн.кВт.ч /тыс.Гкал | 2 158,10 |  |  |  |  |  |  |  | 2 116,29 |  |  |  | 1 925,93 |  |  |  |
|  | на отпуск т/э | млн.кВт.ч /тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Отпуск с шин / коллекторов | млн.кВт.ч /тыс.Гкал | 26 134,77 | 802,23 | 465,50 | 336,727 |  | 832,42 | 501,37 | 331,05 | 26 083,71 | 837,19 | 502,22 | 334,963 | 23 704,07 | 837,19 | 502,23 | 334,96 |
| 1.4. | Хоз.нужды | тыс.Гкал |  | 92,36 | 43,57 | 48,80 |  | 90,56 | 56,79 | 33,78 |  | 90,56 | 56,79 | 33,77 |  | 90,56 | 56,79 | 33,77 |
| 1.5. | Подано в сеть | тыс.Гкал |  | 709,86 | 421,93 | 287,93 |  | 741,86 | 444,58 | 297,28 |  | 746,63 | 445,44 | 301,19 |  | 746,63 | 445,44 | 301,19 |
| 1.6. | Потери | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.7. | Полезный отпуск | тыс.Гкал |  | 709,86 | 421,93 | 287,93 |  | 741,86 | 444,58 | 297,28 |  | 746,63 | 445,44 | 301,19 |  | 746,63 | 445,44 | 301,19 |
|  | вода | тыс.Гкал |  | 709,86 | 421,93 | 287,93 |  | 741,86 | 444,58 | 297,28 |  | 746,63 | 445,44 | 301,19 |  | 746,63 | 445,44 | 301,19 |
| **1.7.1.** | **Товарная т/э** | **тыс.Гкал** |  | **709,86** | **421,93** | **287,93** |  | **741,86** | **444,58** | **297,28** |  | **746,63** | **445,44** | **301,19** |  | **746,63** | **445,44** | **301,19** |
|  | отопление | тыс.Гкал |  | 536,76 | 329,47 | 207,29 |  | 550,19 | 340,52 | 209,67 |  | 555,98 | 341,85 | 214,13 |  | 555,98 | 341,85 | 214,13 |
|  | гвс | тыс.Гкал |  | 173,10 | 92,46 | 80,64 |  | 191,68 | 104,06 | 87,62 |  | 190,65 | 103,58 | 87,07 |  | 190,65 | 103,58 | 87,07 |
|  | СМУП ТСП | тыс.Гкал |  | 616,22 | 362,26 | 253,96 |  | 645,77 | 385,49 | 260,28 |  | 645,77 | 384,17 | 261,60 |  | 645,77 | 384,17 | 261,60 |
|  | отопление | тыс.Гкал |  | 447,73 | 272,04 | 175,69 |  | 461,32 | 285,10 | 176,22 |  | 461,32 | 284,03 | 177,29 |  | 461,32 | 284,03 | 177,29 |
|  | гвс | тыс.Гкал |  | 168,49 | 90,22 | 78,27 |  | 184,45 | 100,39 | 84,06 |  | 184,45 | 100,13 | 84,31 |  | 184,45 | 100,13 | 84,31 |
|  | ФГУП НИТИ | тыс.Гкал |  | 80,41 | 51,57 | 28,84 |  | 82,70 | 50,84 | 31,86 |  | 87,15 | 52,95 | 34,20 |  | 87,15 | 52,95 | 34,20 |
|  | отопление | тыс.Гкал |  | 76,26 | 49,58 | 26,68 |  | 76,00 | 47,51 | 28,49 |  | 81,50 | 49,84 | 31,66 |  | 81,50 | 49,84 | 31,66 |
|  | гвс | тыс.Гкал |  | 4,15 | 1,99 | 2,16 |  | 6,70 | 3,33 | 3,37 |  | 5,65 | 3,12 | 2,53 |  | 5,65 | 3,12 | 2,53 |
|  | прочие | тыс.Гкал |  | 13,24 | 8,11 | 5,13 |  | 13,40 | 8,25 | 5,15 |  | 13,71 | 8,32 | 5,40 |  | 13,71 | 8,32 | 5,40 |
|  | отопление | тыс.Гкал |  | 12,78 | 7,86 | 4,92 |  | 12,87 | 7,91 | 4,96 |  | 13,16 | 7,98 | 5,18 |  | 13,16 | 7,98 | 5,18 |
|  | гвс | тыс.Гкал |  | 0,46 | 0,25 | 0,21 |  | 0,53 | 0,34 | 0,19 |  | 0,55 | 0,33 | 0,22 |  | 0,55 | 0,33 | 0,22 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.** | **Объем теплоносителя** | **тыс.м3** |  | **2 211,40** | **1 167,59** | **1 043,81** |  | **3 173,36** | **1 740,07** | **1 433,29** |  | **2 253,56** | **1 222,47** | **1 031,09** |  | **2 924,06** | **1 588,71** | **1 335,35** |

2. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2018 год. (тыс. руб.):

- тепловая энергия:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2018 г.** |
| **факт по данным организации** | **принято ЛенРТК** | **предложение организации по корректировке** | **корректировка - принято ЛенРТК** |
| **Расходы на производство всей отпускаемой энергии** | **201 869,9** | **217 129,1** | **244 524,3** | **228 040,1** |
| расходы на приобретение сырья и материалов |  | 6 457,6 |  | 6 629,6 |
| расходы на ремонт основных средств |  | 7 571,9 |  | 7 773,5 |
| расходы на оплату труда |  | 43 598,5 |  | 38 519,0 |
| отчисления на социальные нужды |  | 13 210,6 |  | 11 422,0 |
| расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями |  | 10 569,5 |  | 10 851,0 |
| расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями |  | 13 439,9 |  | 13 797,8 |
| расходы на служебные командировки |  | 359,9 |  | 369,5 |
| расходы на обучение персонала |  | 383,9 |  | 394,1 |
| арендная плата |  | 74,8 |  | 76,8 |
| другие расходы |  | 11 732,5 |  | 18 285,5 |
| расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей |  | 1 099,4 |  | 1 097,2 |
| амортизация основных средств и нематериальных активов |  | 51 721,0 |  | 54 858,0 |
| расходы на топливо |  | 55 378,0 |  | 53 798,0 |
| расходы на электрическую энергию |  | 1 519,0 |  | 10 155,0 |
| расходы на тепловую энергию |  | 12,7 |  | 13,2 |
| **Прибыль, в т.ч.:** | **909,2** | **4 181,8** | **3 759,5** | **4 375,7** |
| расходы из прибыли | 727,4 | 3 345,4 |  | 3 500,6 |
| налог на прибыль | 181,8 | 836,4 |  | 875,1 |
| **НВВ** | **202 779,1** | **221 310,9** | **248 283,9** | **232 415,8** |
| операционные |  | 94 188,4 |  | 96 696,7 |
| неподконтрольные |  | 66 867,3 |  | 68 252,3 |
| ресурсы |  | 56 909,7 |  | 63 966,2 |
| расходы из прибыли | 727,4 | 3 345,4 |  | 3 500,6 |
| ***норм.прибыль*** | *0,36%* | *1,51%* |  | *1,51%* |
| НВВ по отоплению | 153 214,3 | 163 968,7 | 184 248,8 | 172 967,7 |
| НВВ по компоненту на тепло | 49 564,8 | 57 342,1 | 64 035,0 | 59 448,1 |

- теплоноситель:

| **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **факт по данным организации** | **корректировка - принято ЛенРТК** | **предложение организации по корректировке** | **корректировка - принято ЛенРТК** |
| **Расходы на производство теплоносителя** | **61 878,0** | **88 259,9** | **81 996,0** | **84 837,9** |
| расходы на приобретение сырья и материалов | 1 352,0 | 2 245,1 | 2 289,0 | 3 314,8 |
| расходы на ремонт основных средств | 2 469,0 | 2 010,9 | 3 774,0 | 2 064,4 |
| расходы на оплату труда | 10 116,0 | 15 155,1 | 11 960,0 | 11 960,0 |
| отчисления на социальные нужды | 3 022,0 | 4 592,1 | 3 546,0 | 3 546,5 |
| расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 487,0 | 3 523,2 | 890,0 | 3 617,0 |
| расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 3 308,0 | 3 569,2 | 4 742,0 | 4 285,4 |
| расходы на служебные командировки | 56,0 | 95,6 | 90,0 | 115,1 |
| расходы на обучение персонала | 69,0 | 101,9 | 96,0 | 122,4 |
| арендная плата | 9,0 | 19,9 | 11,0 | 22,8 |
| другие расходы | 3 020,0 | 6 019,9 | 4 133,0 | 12 420,8 |
| расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 363,0 | 41,6 | 573,0 | 470,0 |
| амортизация основных средств и нематериальных активов | 19 814,0 | 26 454,2 | 26 039,0 | 21 111,0 |
| расходы на топливо | 12 950,0 | 19 480,0 | 16 701,0 | 16 701,0 |
| расходы на электрическую энергию | 4 832,0 | 4 950,4 | 7 136,0 | 5 086,0 |
| расходы на тепловую энергию | 11,0 | 0,7 | 16,0 | 0,7 |
| **Прибыль, в т.ч.:** | **-3 625,4** | **1 698,0** | **974,0** | **1 632,1** |
| расходы из прибыли | -3 693,2 | 1 358,4 | 779,2 | 1 305,7 |
| налог на прибыль | 67,8 | 339,6 | 194,8 | 326,4 |
| **НВВ** | **58 252,6** | **89 957,8** | **82 970,00** | **86 470,01** |
| операционные | 20 886,0 | 32 740,9 | 27 985,0 | 37 922,7 |
| неподконтрольные | 23 266,8 | 31 427,5 | 30 352,8 | 25 453,9 |
| ресурсы | 17 793,0 | 24 431,1 | 23 853,0 | 21 787,7 |
| расходы из прибыли | -3 693,2 | 1 358,4 | 779,2 | 1 305,7 |
| ***норм.прибыль*** | *-6,34%* | *1,51%* | *0,94%* | *1,51%* |

3. На период регулирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (концессионного соглашения) нет.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Уровни тарифов по полугодиям определены исходя из календарной разбивки объемов производства и отпуска тепловой энергии и исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

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

- на тепловую энергию:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ»Ленинградской области | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 307,25 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 317,26 | - | - | - | - | - |

- на теплоноситель:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителя | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | Потребители муниципального образования «Сосновоборский городской округ»Ленинградской области | одноставочный, руб./куб. м | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 29,11 | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 30,12 | - |

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

**47. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» потребителям на территории Ленинградской области в 2018 году, и «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 338-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «РУСАЛ Бокситогорский глинозем», поставляемую 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 АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с :

- заявлением АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» от 24.04.2017 исх. № 2809-ЛенРТК2104 (вх. ЛенРТК от 25.04.2017 № КТ-1-2237/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ в 2018 году

- заявлением АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» от 24.04.2017 исх. № 2809-ЛенРТК 2104/2 (вх. ЛенРТК от 25.04.2017 № КТ-1-2236/17-0-0) об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую в 2018 году.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» Трофимюк А.В. (действующий по доверенности № 47 БА 1817176 от 02.03.2015) выразил несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | | | **2017 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным организации** | | | **Корректировка - принято ЛенРТК** | | | | | **Предложение организации по корректировке** | | | | | **Корректировка - принято ЛенРТК** | | | | |
| **э/э** | **т/э** | **э/э + т/э** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **э/э + т/э** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **э/э + т/э** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **э/э + т/э** |
| **1** | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Выработка | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 97,30 | 642,94 |  | 98,75 | 642,164 | 352,185 | 289,979 |  | 94,38 | 632,500 | 348,300 | 284,20 |  | 98,750 | 642,699 | 353,597 | 289,101 |  |
| 1.2 | Расход на собственные нужды | млн.кВт.ч /тыс.Гкал | 14,69 | 273,83 |  | 12,63 | 308,852 | 160,666 | 148,186 |  | 13,01 | 286,070 | 150,13 | 135,94 |  | 11,59 | 296,269 | 155,427 | 140,841 |  |
|  |  | *%* | *15,10%* | *42,59%* |  | *12,78%* | *48,10%* | *45,62%* | *51,10%* |  | *13,78%* | *45,23%* | *43,10%* | *47,83%* |  | *11,73%* | *46,10%* | *43,96%* | *48,72%* |  |
|  | в т.ч. на производство э/э | млн.кВт.ч /тыс.Гкал | 4,46 | 210,85 |  | 3,54 | 252,884 | 33,740 | 22,228 |  | 3,42 | 220,27 | 115,60 | 104,67 |  | 3,58 | 230,47 | 120,90 | 109,57 |  |
|  | на отпуск т/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 10,23 | 62,98 |  | 9,08 | 55,968 | 126,926 | 125,958 |  | 8,01 | 65,80 | 34,53 | 31,27 |  | 8,01 | 65,80 | 34,53 | 31,27 |  |
| 1.3 | Отпуск с шин / коллекторов | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 82,61 | 369,11 |  | 86,12 | 333,310 | 191,520 | 141,79 |  | 81,37 | 346,430 | 198,170 | 148,260 |  | 87,16 | 346,430 | 198,170 | 148,26 |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 334,127 |  |  | 293,212 | 168,383 | 124,829 |  |  | 305,890 | 174,300 | 131,59 |  |  | 305,890 | 174,300 | 131,590 |  |
|  | пар 2,5-7 кгс/см2 | тыс.Гкал |  | 34,978 |  |  | 40,100 | 23,136 | 16,964 |  |  | 40,540 | 23,870 | 16,67 |  |  | 40,540 | 23,870 | 16,670 |  |
| 1.4 | Хоз.нужды | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Покупка энергии | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  | 47,81 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.6 | Подано в сеть | тыс.Гкал |  | 369,105 |  |  | 333,31 | 191,52 | 141,79 |  |  | 346,43 | 198,17 | 148,26 |  |  | 346,430 | 198,17 | 148,26 |  |
| 1.7 | Потери | тыс.Гкал |  | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| 1.8 | Полезный отпуск | тыс.Гкал |  | 369,11 |  |  | 333,31 | 191,52 | 141,79 |  |  | 346,43 | 198,17 | 148,26 |  |  | 346,43 | 198,17 | 148,26 |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 334,127 |  |  | 293,212 | 168,383 | 124,829 |  |  | 305,890 | 174,300 | 131,590 |  |  | 305,890 | 174,300 | 131,590 |  |
|  | пар 2,5-7 кгс/см2 | тыс.Гкал |  | 34,978 |  |  | 40,100 | 23,136 | 16,964 |  |  | 40,540 | 23,870 | 16,670 |  |  | 40,540 | 23,870 | 16,670 |  |
| 1.8.1 | Собственное потребление т/э (производственные нужды) | тыс.Гкал |  | 112,59 |  |  | 114,03 | 67,98 | 46,05 |  |  | 119,83 | 72,47 | 47,36 |  |  | 119,83 | 72,47 | 47,36 |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 77,608 |  |  | 75,009 | 45,474 | 29,535 |  |  | 79,990 | 49,000 | 30,990 |  |  |  |  |  |  |
|  | пар 2,5-7 кгс/см2 | тыс.Гкал |  | 34,978 |  |  | 39,020 | 22,507 | 16,513 |  |  | 39,840 | 23,470 | 16,370 |  |  |  |  |  |  |
| **1.8.2** | **Теплоэнергия сторонним потребителям** | **тыс.Гкал** |  | **256,52** |  |  | **219,283** | **123,538** | **95,745** |  |  | **226,600** | **125,700** | **100,900** |  |  | **226,600** | **125,700** | **100,900** |  |
|  | АО "Газпром теплоэнерго" (гор.вода) | тыс.Гкал |  | 248,06 |  |  | 192,000 | 109,500 | 82,500 |  |  | 192,00 | 109,50 | 82,50 |  |  | 192,00 | 109,50 | 82,50 |  |
|  | *отопление* | *тыс.Гкал* |  | *153,80* |  |  | *107,10* | *67,35* | *39,75* |  |  | *119,04* | *67,89* | *51,15* |  |  | *119,04* | *67,89* | *51,15* |  |
|  | *ГВС* | *тыс.Гкал* |  | *94,26* |  |  | *84,90* | *42,15* | *42,75* |  |  | *72,96* | *41,61* | *31,35* |  |  | *72,96* | *41,61* | *31,35* |  |
|  | прочие (гор.вода) | тыс.Гкал |  | 8,46 |  |  | 26,203 | 13,409 | 12,794 |  |  | 33,900 | 15,80 | 18,10 |  |  | 33,900 | 15,80 | 18,10 |  |
|  | прочие (пар 2,5-7 кгс/см2) | тыс.Гкал |  |  |  |  | 1,080 | 0,629 | 0,451 |  |  | 0,700 | 0,40 | 0,30 |  |  | 0,700 | 0,40 | 0,30 |  |
| **1.9** | **Топливо** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.9.1 | Расход условного топлива | тыс.тут | 39,509 | 61,689 | 101,198 | 44,90 | 51,50 | 29,59 | 21,91 | 96,395 | 36,57 | 55,11 |  |  | 91,686 | 45,44 | 53,52 | 30,62 | 22,91 | 98,962 |
|  | *удельный расход топлива на отпуск энергии с шин / коллекторов* | *г/кВт.ч, кг/Гкал* | *478,26* | *167,13* | *157,40* | *521,32* | *154,50* | *154,50* | *154,50* | *150,11* | *449,44* | *159,09* |  |  | *144,96* | *521,32* | *154,50* | *154,50* | *154,50* | *153,98* |
| 1.9.2 | Расход газа | млн.м3 |  | 53,162 | 87,165 | 39,39 | 45,17 | 25,96 | 19,22 | 84,561 | 32,08 | 48,35 |  |  | 80,426 | 39,86 | 46,95 | 26,86 | 20,09 | 86,809 |
|  | *Коэффициент калорийности газа* |  |  | *1,160* | *1,161* | *1,14* | *1,14* | *1,14* | *1,14* | *1,140* | *1,14* | *1,14* |  |  | *1,140* | *1,14* | *1,14* | *1,14* | *1,14* | *1,140* |
| **1.10** | **Расход воды, всего** | **тыс.м3** |  | **3 090,7** |  | **1 218,1** | **3 004,2** |  |  | **4 222,39** | 1 193,8 | 3 258,4 |  |  | **4 452,20** |  | **3 006,7** |  |  |  |
|  | *удельный расход воды* | *куб.м/Гкал* |  | *4,81* |  | *12,34* | *4,68* |  |  | *6,58* | *12,65* | *5,15* |  |  | *7,04* |  | *4,68* |  |  |  |
|  | объем воды на пр-во энергии (пром.вода) | тыс.м3 |  | 1 476,8 |  |  | 1 420,5 |  |  |  | 1 193,8 | 1 399,4 |  |  | 2 593,20 |  | 1 436,7 |  |  |  |
|  | объем воды на ГВС (хоз.питьевая) | тыс.м3 |  | 1 613,9 |  |  | 1 583,7 |  |  |  |  | 1 859,0 |  |  | 1 859,00 |  | 1 570,1 |  |  |  |

2. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2018 год.

| **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным организации** | **Корректировка - принято ЛенРТК** | **Предложение организации по корректировке** | **Корректировка - принято ЛенРТК** |
| 1. **Расходы, связанные с регулируемой деятельностью, всего** | тыс.руб. | **330 928,6** | **253 102,8** | **328 377,5** | **271 006,5** |
| - расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 4 712,53 | 1 062,09 | 3 514,05 | 1 090,38 |
| - расходы на топливо | тыс.руб. | 220 252,37 | 197 855,98 | 209 988,69 | 213 041,73 |
| *топливная составляющая* | *руб./Гкал* | *596,72* | *593,61* | *606,15* | *614,963* |
| - расходы на холодную воду | тыс.руб. | 15 759,33 | 13 734,10 | 17 756,97 | 14 970,37 |
| - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 1 788,1 | 1 278,3 | 2 858,4 | 1 788,1 |
| - оплата труда | тыс.руб. | 19 871,91 | 17 219,23 | 21 000,06 | 17 677,78 |
| - отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 6 533,26 | 5 510,15 | 6 103,04 | 5 138,40 |
| - ремонт основных средств выполняемый подрядным способом | тыс.руб. | 31 813,88 | 6 388,27 | 9 979,62 | 6 558,38 |
| - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс.руб. | 6 583,66 | 1 763,07 | 5 350,35 | 1 810,02 |
| - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 6 769,97 | 1 572,35 | 1 782,59 | 1 614,22 |
| - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. |  | 162,48 | 185,08 | 185,08 |
| - расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 0,3 | 0,00 | 26,50 | 0,00 |
| - расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 161,18 | 0,00 | 160,78 | 0,00 |
| - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс.руб. |  | 226,57 | 165,81 | 165,81 |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе: | тыс.руб. | 16 682,1 | 6 330,2 | 49 505,5 | 6966,26 |
| операционные | тыс.руб. | 14 776,6 | 4 837,50 | 47 501,40 | 4 966,32 |
| неподконтрольные | тыс.руб. | 1 905,5 | 1 492,73 | 2 004,13 | 1 999,94 |
| **Прибыль всего, в т.ч.:** | **тыс.руб.** | **0,0** | **380,2** | **742,5** | **348,5** |
| расходы из прибыли (нормативная прибыль) | тыс.руб. | 0,0 | 304,18 | 618,78 | 278,78 |
| налог на прибыль | тыс.руб. | 0,0 | 76,04 | 123,76 | 69,69 |
| нормативный уровень прибыли | % |  | 0,12% | 0,19% | 0,10% |
| **ИТОГО НВВ, всего (пр-во+передача)** | **тыс.руб.** | **330 928,6** | **253 483,0** | **329 120,1** | **271 355,0** |
| операционные | тыс.руб. | 84 690,04 | 32 842,50 | 89 315,36 | 33 717,10 |
| неподконтрольные | тыс.руб. | 10 226,82 | 8 746,28 | 11 440,25 | 9 347,00 |
| покупка ресурсов | тыс.руб. | 236 011,70 | 211 590,08 | 227 745,66 | 228 012,10 |
| расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 304,18 | 618,78 | 278,78 |
| 1. **Расходы, связанные с производством т/э** | тыс.руб. | **324 087,4** | **245 926,8** | **321 018,4** | **263 701,4** |
| - расходы на сырье и материалы |  | 4 554,7 | 871,24 | 3 326,71 | 894,44 |
| - расходы на топливо | тыс.руб. | 220 252,4 | 197 855,98 | 209 988,69 | 213 041,73 |
| - расходы на холодную воду | тыс.руб. | 15 759,3 | 13 734,10 | 17 756,97 | 14 970,37 |
| - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 1 559,7 | 1 071,57 | 2 621,12 | 1 559,70 |
| - оплата труда | тыс.руб. | 17 432,6 | 14 484,45 | 18 257,65 | 14 870,17 |
| - отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 5 739,5 | 4 635,02 | 5 301,84 | 4 318,15 |
| - ремонт основных средств выполняемый подрядным способом | тыс.руб. | 29 530,3 | 5 959,80 | 9 540,17 | 6 118,51 |
| - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс.руб. | 5 645,3 | 1 251,27 | 4 901,00 | 1 284,59 |
| - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 6 770,0 | 1 572,35 | 1 782,59 | 1 614,22 |
| - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. |  | 162,48 | 185,08 | 185,08 |
| - расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 0,3 | 0,00 | 26,50 | 0,00 |
| - расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 161,2 | 0,00 | 160,78 | 0,00 |
| - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс.руб. |  | 226,57 | 165,81 | 165,81 |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе: | тыс.руб. | 16 682,1 | 4 102,0 | 47003,52 | 4678,65 |
| операционные | тыс.руб. | 14 776,6 | 2 609,23 | 44 999,39 | 2 678,71 |
| неподконтрольные | тыс.руб. | 1 905,5 | 1 492,73 | 2 004,13 | 1 999,94 |
| **Прибыль всего, в т.ч.:** | **тыс.руб.** | **0,0** | **369,4** | **609,61** | **337,50** |
| расходы из прибыли (нормативная прибыль) | тыс.руб. |  | 295,56 | 508,0 | 270,00 |
| налог на прибыль | тыс.руб. |  | 73,89 | 101,6 | 67,50 |
| нормативный уровень прибыли | % |  | 0,12% | 0,16% | 0,10% |
| **НВВ по производству энергии** | **тыс.руб.** | **324 087,4** | **246 296,2** | **321 628,0** | **264 038,9** |
| операционные | тыс.руб. | **78 871,05** | 26 748,34 | **82 994,8** | 27 460,65 |
| неподконтрольные | тыс.руб. | **9 204,69** | 7 662,26 | **10 379,6** | **8 296,2** |
| покупка ресурсов | тыс.руб. | **236 011,7** | 211 590,1 | **227 745,7** | **228 012,1** |
| расходы из прибыли | тыс.руб. | **0,0** | 295,6 | **508,0** | **270,0** |
| 1. **Расходы, связанные с передачей т/э** | тыс.руб. | **6 841,1** | **7 176,0** | **7 359,1** | **7 305,1** |
| - расходы на сырье и материалы |  | 157,8 | 190,85 | 187,34 | 195,94 |
| - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 228,4 | 206,73 | 237,31 | 228,37 |
| - оплата труда | тыс.руб. | 2 439,3 | 2 734,78 | 2 742,41 | 2 807,61 |
| - отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 793,8 | 875,13 | 801,20 | 820,25 |
| - ремонт основных средств выполняемый подрядным способом | тыс.руб. | 2 283,6 | 428,46 | 439,45 | 439,87 |
| - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс.руб. | 938,3 | 511,80 | 449,36 | 525,42 |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе: | тыс.руб. |  | 2228,27 | 2 502,01 | 2 287,61 |
| операционные | тыс.руб. |  | 2 228,27 | 2 502,01 | 2 287,61 |
| неподконтрольные | тыс.руб. |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **Прибыль всего, в т.ч.:** | **тыс.руб.** | **0,0** | **10,8** | **132,93** | **10,97** |
| расходы из прибыли (нормативная прибыль) | тыс.руб. |  | 8,62 | 110,8 | 8,78 |
| налог на прибыль | тыс.руб. |  | 2,16 | 22,15 | 2,19 |
| нормативный уровень прибыли | % |  | 0,1% | 1,5% | 0,1% |
| **НВВ по передаче энергии** | **тыс.руб.** | **6 841,1** | **7 186,8** | **7 492,0** | **7 316,0** |
| операционные | тыс.руб. | 5 818,99 | 6 094,16 | 6 320,57 | 6 256,45 |
| неподконтрольные | тыс.руб. | 1 022,13 | 1 084,02 | 1 060,66 | 1 050,81 |
| покупка ресурсов | тыс.руб. | 0,0 | 0,0 |  | 0,00 |
| расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,0 | 8,6 | 110,8 | 8,8 |
| **НВВ отпущенной т/э с коллекторов** | тыс.руб. |  | **246 296,2** | **321 624,2** | **264 038,9** |
| гор.вода | тыс.руб. |  | 212 577,2 | 283 120,1 | 228 704,2 |
| пар 2,5-7 кгс/см2 | тыс.руб. |  | 33 719,5 | 38 504,2 | 35 334,8 |
| **НВВ полезно отпущенной т/э из сети** | тыс.руб. |  | **253 483,0** | **329 116,9** | **271 355,0** |
| гор.вода | тыс.руб. |  | 218 899,2 | 289 735,9 | 235 168,6 |
| пар 2,5-7 кгс/см2 | тыс.руб. |  | 34 584,1 | 39 381,0 | 36 186,4 |
| **НВВ по передаче товарной т/э** | тыс.руб. |  | **4 728,2** | **4 900,5** | **4 785,4** |
| 1. **Расчет НВВ по товарной т/э (сторонним потребителям)** |  |  |  |  |  |
| Расходы на производство товарной энергии | тыс.руб. | 229 986,9 | 158 892,6 | 209 978,3 | 169 420,6 |
| Расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,0 | 191,0 | 1 053,5 | 173,5 |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,0 | 47,7 | 263,4 | 43,4 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00% | 0,12% | 0,50% | 0,10% |
| **НВВ по пр-ву товарной т/э** | тыс.руб. | **186 954,8** | **159 131,3** | **211 295,1** | **169 637,4** |
| гор.вода | тыс.руб. | **186 954,8** | **158 223,3** | **210 627,3** | **169 026,6** |
| пар 2,5-7 кгс/см2 | тыс.руб. | **0,0** | **908,1** | **667,8** | **610,8** |
| Расходы на производство и передачу товарной энергии | тыс.руб. |  | 163 613,7 | 214 791,9 | 174 198,8 |
| Расходы из прибыли | тыс.руб. |  | 196,6 | 1 123,8 | 179,2 |
| Налог на прибыль | тыс.руб. |  | 49,2 | 281,0 | 44,8 |
| нормативный уровень прибыли | % |  | 0,12% | 0,52% | 0,10% |
| **НВВ по пр-ву и передаче товарной т/э** | тыс.руб. |  | **163 859,5** | **216 196,7** | **174 422,8** |
| гор.вода | тыс.руб. |  | **162 928,1** | **215 513,7** | **173 797,3** |
| пар 2,5-7 кгс/см2 | тыс.руб. |  | **931,3** | **682,9** | **625,5** |
| Цена натурального топлива |  |  |  |  |  |
| газ | руб./тыс.м3 | 4 143,05 | 4 379,84 | 4 343,45 | 4 537,60 |
| Ср.стоимость воды |  | 5,10 | 4,57 | 5,45 | 4,98 |
| Стоимость воды на пр-во энергии (пром.вода) | руб./м3 | 0,88 | 0,83 | 0,91 | 0,90 |
| Стоимость воды на ГВС (хоз.питьевая) | руб./м3 | 8,96 | 7,93 | 8,87 | 8,72 |

3. На период регулирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (концессионного соглашения) нет.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Уровни тарифов по полугодиям определены исходя из календарной разбивки объемов производства и отпуска тепловой энергии и исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

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

- с коллекторов:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей муниципального образования «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 731,52 | - | 850,01 | | - | - | | - |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 769,06 | - | 902,52 | | - | - | | - |

- из тепловой сети:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей муниципального образования «Бокситогорское городское 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 | 753,08 | - | 871,57 | | - | - | | - |
|  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 789,63 | - | 922,73 | | - | - | | - |

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

**48. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 342-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «СЛАНЦЫ» 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 теплоноситель отпускаемые с коллекторов ООО «СЛАНЦЫ» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «СЛАНЦЫ» от 17.04.2017 исх. № 65-2/631(вх. ЛенРТК от 18.04.2017 № КТ-1-2095/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ ЦБК в 2018 году.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ООО «СЛАНЦЫ» Жук Л.П. (действующая по доверенности № 65-2/5527 от 06.12.2017) выразила несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов и представил письменное возражение (вх. ЛенРТК   
№ КТ-1-2967/2017 от 0.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | | | **2017 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным орг.** | | | **Корректировка - принято ЛенРТК** | | | | | **Корректировка по данным орг.** | | | | | **Корректировка - принято ЛенРТК** | | | | |
| **э/э** | **т/э** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** |
| **1** | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Выработка | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 136,70 | 150,50 |  | 139,33 | 178,83 | 109,28 | 69,55 |  | 137,03 | 177,80 | 110,52 | 67,28 |  | 139,33 | 178,83 | 107,80 | 71,16 |  |
| 1.2. | Расход на собственные нужды | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 15,53 | 13,12 |  | 15,27 | 13,68 | 8,36 | 5,32 |  | 14,39 | 13,60 | 7,05 | 6,55 |  | 14,64 | 13,68 | 6,88 | 6,93 |  |
|  |  | *%* | *11,36%* | *8,72%* |  | *7,65%* | *7,65%* | *7,65%* | *7,65%* |  | *10,50%* | *7,65%* | *6,38%* | *9,74%* |  | *10,50%* | *7,65%* | *6,38%* | *9,74%* |  |
|  | в т.ч. на производство э/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 12,65 | 9,53 |  |  |  |  |  |  | 10,95 | 9,75 | 4,80 | 4,95 |  |  |  |  |  |  |
|  | на отпуск т/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 2,89 | 3,59 |  |  |  |  |  |  | 3,45 | 3,85 | 2,25 | 1,60 |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Отпуск с шин / коллекторов | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 121,17 | 137,38 |  | 124,06 | 165,15 | 100,92 | 64,23 |  | 122,64 | 164,20 | 103,47 | 60,73 |  | 124,69 | 165,15 | 100,92 | 64,23 |  |
| 1.4. | Покупка энергии | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5. | Подано в сеть | тыс.Гкал |  | 137,38 |  |  | 165,15 | 100,92 | 64,23 |  |  | 164,20 | 103,47 | 60,73 |  |  | 165,15 | 100,92 | 64,23 |  |
| 1.6. | Потери | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.7. | Полезный отпуск | тыс.Гкал |  | 137,38 |  |  | 165,15 | 100,92 | 64,23 |  |  | 164,20 | 103,47 | 60,73 |  |  | 165,15 | 100,92 | 64,23 |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 86,63 |  |  | 113,14 | 74,43 | 38,71 |  |  | 111,96 | 73,38 | 38,58 |  |  | 112,38 | 71,57 | 40,80 |  |
|  | пар 2,5-7,0 | тыс.Гкал |  | 50,75 |  |  | 52,01 | 26,49 | 25,52 |  |  | 52,24 | 30,09 | 22,15 |  |  | 52,77 | 29,35 | 23,43 |  |
|  | На нужды завода | тыс.Гкал |  | 59,71 |  |  | 66,50 | 36,55 | 29,95 |  |  | 63,20 | 36,70 | 26,50 |  |  | 64,15 | 34,15 | 30,00 |  |
|  | гор.вода | тыс.Гкал |  | 19,96 |  |  | 22,37 | 13,38 | 8,99 |  |  | 21,20 | 12,20 | 9,00 |  |  | 21,62 | 10,39 | 11,22 |  |
|  | пар 2,5-7,0 | тыс.Гкал |  | 39,75 |  |  | 44,13 | 23,17 | 20,96 |  |  | 42,00 | 24,50 | 17,50 |  |  | 42,53 | 23,76 | 18,78 |  |
| **1.7.1.** | **Товарная** | **тыс.Гкал** |  | **77,67** |  |  | **98,65** | **64,37** | **34,28** |  |  | **101,00** | **66,77** | **34,23** |  |  | **101,00** | **66,77** | **34,23** |  |
|  | Нева Энергия (гор.вода СЦТ1) | тыс.Гкал |  | 65,98 |  |  | 90,00 | 60,70 | 29,30 |  |  | 90,00 | 60,70 | 29,30 |  |  | 90,00 | 60,70 | 29,30 |  |
|  | отопление | тыс.Гкал |  | 65,98 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГВС | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие (гор.вода СЦТ2) | тыс.Гкал |  | 0,69 |  |  | 0,77 | 0,35 | 0,42 |  |  | 0,76 | 0,48 | 0,28 |  |  | 0,76 | 0,48 | 0,28 |  |
|  | прочие (пар 2,5-7,0) | тыс.Гкал |  | 11,00 |  |  | 7,88 | 3,32 | 4,56 |  |  | 10,24 | 5,59 | 4,65 |  |  | 10,24 | 5,59 | 4,65 |  |
| 1.8. | Расход топлива | тыс.тут | 61,922 | 23,081 | 85,003 | 63,93 | 25,36 | 15,50 | 9,86 | 89,30 | 61,08 | 27,58 |  |  | 88,66 | 63,30 | 25,36 | 15,50 | 9,86 | 88,66 |
|  | *удельный расход топлива на отпуск энергии с шин / коллекторов* | *г/кВт.ч, кг/Гкал* | *511,03* | *168,01* | *564,800* | *515,35* | *153,57* | *153,57* | *153,57* | *499,339* | *498,05* | *167,99* |  |  | *498,673* | *507,66* | *153,57* | *153,57* | *153,57* | *495,804* |
|  | Расход газа | тыс.тут | 61,85 | 23,05 | 84,901 | 63,70 | 25,27 | 15,44 | 9,83 | 88,96 | 60,86 | 27,48 |  |  | 88,34 | 63,07 | 25,27 | 15,44 | 9,83 | 88,34 |
|  | лимитный газ | тыс.тут |  |  | 84,901 | 63,70 | 25,27 | 15,44 | 9,83 | 88,96 |  |  |  |  | 88,34 | 63,07 | 25,27 | 15,44 | 9,83 | 88,34 |
|  | коммерческий газ | тыс.тут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Технологический газ | тыс.тут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Мазут | тыс.тут | 0,074 | 0,028 | 0,102 | 0,24 | 0,09 | 0,06 | 0,04 | 0,33 | 0,22 | 0,10 |  |  | 0,32 | 0,23 | 0,09 | 0,06 | 0,04 | 0,32 |
|  | Расход смолопродукта | тыс.тут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Коэффициент калорийности газа* |  | *1,162* | *1,162* | *1,162* | *1,14* | *1,14* | *1,14* | *1,14* | *1,143* | *1,14* | *1,14* |  |  | *1,143* | *1,14* | *1,14* | *1,14* | *1,14* | *1,143* |
|  | *Коэффициент калорийности мазута* |  | *1,378* | *1,378* | *1,378* | *1,34* | *1,34* | *1,34* | *1,34* | *1,336* | *1,29* | *1,29* |  |  | *1,292* | *1,37* | *1,37* | *1,37* | *1,37* | *1,370* |
|  | *Коэффициент калорийности смолопродукта* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.8.1. | Расход газа | млн.м3 | 53,230 | 19,841 | 73,071 | 55,73 | 22,11 | 13,51 | 8,60 | 77,84 | 53,244 | 24,045 |  |  | 77,29 | 55,181 | 22,108 | 13,510 | 8,598 | 77,29 |
|  | лимитный газ | млн.м3 | 53,23 | 19,84 | 73,071 | 55,73 | 22,11 | 13,51 | 8,60 | 77,84 |  |  |  |  | 77,29 | 55,18 | 22,11 | 13,51 | 8,60 | 77,29 |
|  | коммерческий газ | млн.м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Технологический газ | млн.м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Мазут | тыс.т | 0,054 | 0,020 | 0,074 | 0,18 | 0,07 | 0,04 | 0,03 | 0,25 | 0,17 | 0,08 |  |  | 0,25 | 0,17 | 0,07 | 0,04 | 0,03 | 0,24 |

2. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2018 год.

- на тепловую энергию:

| **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным орг.** | **Корректировка - принято ЛенРТК** | **Корректировка по данным орг.** | **Корректировка - принято ЛенРТК** |
| **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | **тыс.руб.** | **144 517,1** | **153 363,2** | **172 960,1** | **160 082,2** |
| - расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 520,4 | 1 396,6 | 195,0 | 1 433,7 |
| - расходы на топливо | тыс.руб. | 87 685,6 | 99 414,8 | 112 180,0 | 103 013,4 |
| газ | тыс.руб. | 87 581,3 | 98 592,4 | 111 092,3 | 102 207,2 |
| мазут | тыс.руб. | 104,3 | 822,5 | 1 087,7 | 806,2 |
| смолопродукт | тыс.руб. |  |  |  |  |
| - расходы на холодную воду | тыс.руб. | 668,0 |  | 668,0 |  |
| - расходы на теплоноситель | тыс.руб. |  |  |  |  |
| - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 3 164,5 | 1 451,6 | 3 700,3 | 3 165,0 |
| - оплата труда | тыс.руб. | 8 027,4 | 7 822,7 | 10 285,0 | 8 031,0 |
| - отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 2 297,0 | 2 346,8 | 3 117,0 | 2 433,9 |
| - ремонт основных средств выполняемый подрядным способом | тыс.руб. | 2 032,2 | 0,0 | 4 081,0 | 4 081,0 |
| - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс.руб. | 18 165,3 | 22 949,6 | 14 334,0 | 14 548,3 |
| - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 18 831,6 | 16 314,1 | 21 680,0 | 21 680,0 |
| - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. | 17,4 | 18,2 | 19,8 | 19,4 |
| - расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 335,0 | 284,0 | 315,0 | 291,6 |
| - расходы на обучение персонала | тыс.руб. |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс.руб. | 122,3 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией реализацией продукции | тыс.руб. | 1 532,0 | 0,0 | 1 000,0 | 0,0 |
| потери энергии в сетях | тыс.руб. | 1 532,0 |  | 1 000,0 |  |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией реализацией продукции, в том числе | тыс.руб. | 1 118,5 | 1 164,9 | 1 184,9 | 1 184,9 |
| - прочие налоги | тыс.руб. | 1 118,5 |  | 1 184,9 | 1 184,9 |
| **Внереализационные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | **тыс.руб.** | **0,0** | **771,6** | **221,0** | **806,0** |
| **Налог на прибыль** | **тыс.руб.** | **0,0** | **192,9** | **0,0** | **201,5** |
| **Необходимая валовая выручка (полезный отпуск)** | **тыс.руб.** | **144 517,1** | **154 327,8** | **173 181,1** | **161 089,7** |
| операционные расходы | тыс.руб. | 49 443,8 | 48 766,9 | 51 890,0 | 50 065,6 |
| неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 6 719,7 | 5 374,4 | 8 222,0 | 7 204,7 |
| ресурсы | тыс.руб. | 88 353,6 | 99 414,8 | 112 848,0 | 103 013,4 |
| прибыль | тыс.руб. | 0,0 | 771,6 | 221,0 | 806,0 |
| *нормативная прибыль* | *%* |  | *0,50%* | *0,13%* | *0,500%* |
| **НВВ товарной т/э** | **тыс.руб.** | **71 488,22** | **92 185,50** | **110 744,71** | **98 516,86** |
| гор.вода СЦТ1 | тыс.руб. | 57 150,7 | 81 054,4 | 93 879,1 | 84 059,2 |
| гор.вода СЦТ2 | тыс.руб. | 804,7 | 946,1 | 1 085,0 | 866,3 |
| пар 2,5-7,0 | тыс.руб. | 13 532,8 | 10 185,0 | 15 780,6 | 13 591,4 |
| **Прибыль от сторонних потребителей с налогом на прибыль** | **тыс.руб.** |  | **576,16** | **4 356,35** |  |
| Цена натурального топлива |  |  |  |  |  |
| мазут | руб./т | 5 190,78 | 11 583,16 | 13 984,83 | 11 953,82 |
| газ |  |  |  |  |  |
| газ лимитный | руб./тыс.м3 | 4 414,14 | 4 459,45 | 4 620,15 | 4 623,03 |
| оптовая цена | руб./тыс.м3 | 4 325,64 |  |  |  |
| ПССУ | руб./тыс.м3 | 88,50 |  |  |  |

- на теплоноситель:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измерения** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2018 г.** |
| **Факт по данным орг.** | **Принято ЛенРТК** | **Корректировка по данным орг.** | **Корректировка-принято ЛенРТК** |
| **Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:** | **тыс. руб.** | **2 806,10** | **3 925,51** | **3 596,62** | **3 474,29** |
| Стоимость исходной воды | тыс. руб. | 67,25 | 69,48 | 88,79 | 69,94 |
| Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке | тыс. руб. | 645,10 | 1 326,84 | 1 070,00 | 966,52 |
| Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке | тыс. руб. | 490,54 | 865,73 | 668,95 | 668,95 |
| Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки | тыс. руб. | 802,30 | 1 300,24 | 902,87 | 902,87 |
| Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки | тыс. руб. | 82,71 | 24,91 | 23,81 | 23,81 |
| Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе: | тыс. руб. | 718,20 | 338,32 | 842,20 | 842,20 |
| Расходы на ремонт основных фондов | тыс. руб. | 50,00 | 200,79 | 174,00 | 174,00 |
| Водный налог (плата за пользование водными объектами) | тыс. руб. | 668,20 | 0,00 | 668,20 | 668,20 |
| **Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии** | **тыс. куб. м** | **135,32** | **180,00** | **160,00** | **160,00** |
| Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя | тыс. руб. | 100,00 | 150,73 | 144,10 | 108,57 |
| **Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя** | **тыс. руб.** | **2 922,34** | **4 076,24** | **3 782,40** | **3 582,86** |

3. На период регулирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (концессионного соглашения) нет.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Уровни тарифов по полугодиям определены исходя из календарной разбивки объемов производства и отпуска тепловой энергии и исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2018 г., тарифы в сфере теплоснабжения (с учетом корректировки) для организации составят:

- на тепловую энергию:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуцированный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | Узел теплоснабжения № 1 - теплоэнергия на нужды филиала ЗАО «Нева Энергия» в г.Сланцы | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 930,96 | - | - | - | | - | | - | |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 940,27 | - | - | - | | - | | - | |
| 2 | Узел теплоснабжения № 2 - для потребителей муниципального образования «Сланцевское городское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 256,36 | - | 1 319,39 | | - | | - | | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 940,27 | - | 1 336,77 | | - | | - | | - |

- на теплоноситель:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителя | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | Потребители муниципального образования «Сланцевское городское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области | одноставочный, руб./куб. м | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 22,39 | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 22,39 | - |

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

**49. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Сясьский целлюлозно–бумажный комбинат» потребителям на территории Ленинградской области в 2018 году, и о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 339-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно–бумажный комбинат», поставляемую 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 отпускаемую с коллекторов ОАО «Сясьский ЦБК» на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ОАО «Сясьский ЦБК» от 24.04.2017 исх. № 33-16/4-1154 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2288/17-0-0) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ ЦБК в 2018 году.

ОАО «Сясьский ЦБК» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3149/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | | | **2017 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | | **2018 г.** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным орг.** | | | **Корректировка - принято ЛенРТК в 2016 г.** | | | | | **Корректировка - по данным организации** | | | | | **Корректировка - принято ЛенРТК** | | | | |
| **э/э** | **т/э** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **всего** |
| **1** | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Выработка | млн.кВт.ч /тыс.Гкал | 101,97 | 1 233,54 |  | 123,00 | 1 175,26 |  |  |  | 123,00 | 1 137,46 | 591,69 | 545,78 |  | 123,00 | 1 170,51 | 609,53 | 560,98 |  |
| 1.2. | Расход на собственные нужды | млн.кВт.ч /тыс.Гкал | 22,90 | 407,25 |  | 18,45 | 281,40 |  |  |  | 18,45 | 276,65 | 152,50 | 124,15 |  | 18,45 | 276,65 | 152,50 | 124,15 |  |
|  |  | *%* |  | *33,02%* |  | *15,00%* | *23,94%* |  |  |  | *15,00%* | *24,32%* | *25,77%* | *22,75%* |  | *15,00%* | *23,63%* | *25,02%* | *22,13%* |  |
|  | в т.ч. на производство э/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 2,50 | 108,91 |  | 2,21 |  |  |  |  | 2,33 | 135,30 | 79,20 | 56,10 |  | 2,33 |  |  |  |  |
|  | на отпуск т/э | млн.кВт.ч / тыс.Гкал | 20,41 | 298,35 |  | 16,25 |  |  |  |  | 16,12 | 141,35 | 73,30 | 68,05 |  | 16,12 |  |  |  |  |
| 1.3 | Отпуск с шин / коллекторов | млн.кВт.ч /тыс.Гкал | 79,06 | 826,28 |  | 104,55 | 893,86 | 457,03 | 436,83 |  | 104,55 | 860,82 | 439,19 | 421,63 |  | 104,55 | 893,86 | 457,03 | 436,83 |  |
| 1.4 | Подано в сеть | тыс.Гкал |  | 826,28 |  |  |  |  |  |  |  | 860,82 | 439,19 | 421,63 |  |  | 893,86 | 457,03 | 436,83 |  |
| 1.5 | Полезный отпуск | тыс.Гкал |  | 826,28 |  |  | 893,86 | 457,03 | 436,83 |  |  | 860,82 | 439,19 | 421,63 |  |  | 893,86 | 457,03 | 436,83 |  |
|  | вода | тыс.Гкал |  | 183,19 |  |  |  |  |  |  |  | 211,42 | 116,65 | 94,77 |  |  | 219,57 | 121,39 | 98,19 |  |
|  | пар 2,5-7 | тыс.Гкал |  | 524,90 |  |  |  |  |  |  |  | 501,19 | 250,61 | 250,58 |  |  | 520,41 | 260,79 | 259,62 |  |
|  | пар свыше 13,0 | тыс.Гкал |  | 118,19 |  |  |  |  |  |  |  | 148,20 | 71,93 | 76,28 |  |  | 153,88 | 74,85 | 79,03 |  |
| 1.6 | На нужды завода | тыс.Гкал |  | 726,82 |  |  | 775,66 | 390,55 | 385,12 |  |  | 742,62 | 372,71 | 369,91 |  |  | 775,66 | 390,55 | 385,11 |  |
|  | вода | тыс.Гкал |  | 83,73 |  |  |  |  |  |  |  | 93,22 | 50,17 | 43,05 |  |  | 101,37 | 54,91 | 46,47 |  |
|  | пар 2,5-7 | тыс.Гкал |  | 524,90 |  |  |  |  |  |  |  | 501,19 | 250,61 | 250,58 |  |  | 520,41 | 260,79 | 259,62 |  |
|  | пар свыше 13,0 | тыс.Гкал |  | 118,19 |  |  |  |  |  |  |  | 148,20 | 71,93 | 76,28 |  |  | 153,88 | 74,85 | 79,03 |  |
| 1.7 | **Товарная т/э** | **тыс.Гкал** |  | **99,46** |  |  | **118,20** | **66,49** | **51,72** |  |  | **118,20** | **66,48** | **51,72** |  |  | **118,20** | **66,48** | **51,72** |  |
|  | ООО "Леноблтеплоснаб" (гор.вода) | тыс.Гкал |  | 99,46 |  |  | 118,20 | 66,49 | 51,72 |  |  | 118,20 | 66,48 | 51,72 |  |  | 118,20 | 66,48 | 51,72 |  |
|  | отопление | тыс.Гкал |  | 55,08 |  |  | 70,92 | 39,89 | 31,03 |  |  | 70,92 | 39,89 | 31,03 |  |  | 70,92 | 39,89 | 31,03 |  |
|  | ГВС | тыс.Гкал |  | 44,38 |  |  | 47,28 | 26,59 | 20,69 |  |  | 47,28 | 26,59 | 20,69 |  |  | 47,28 | 26,59 | 20,69 |  |
| 1.8. | Расход топлива | тыс.тут | 16,291 | 158,67 | 174,97 | 27,44 | 125,11 | 63,97 | 61,14 | 152,55 | 20,36 | 150,82 | 76,95 | 73,87 | 171,17 | 25,00 | 126,93 | 64,90 | 62,03 | 151,93 |
|  | *удельный расход топлива на отпуск энергии с шин / коллекторов* | *г/кВт.ч, кг/Гкал* | *206,05* | *192,03* | *141,8* | *262,48* | *139,96* | *139,96* | *139,96* | *129,8* | *194,72* | *175,20* | *175,20* | *175,20* | *150,5* | *239,15* | *142,00* | *142,00* | *142,00* | *129,8* |
|  | Газ лимитный | тыс.тут |  | 158,674 |  |  |  |  |  |  | 20,36 | 150,82 | 76,95 | 73,87 | 171,17 | 25,00 | 126,93 | 64,90 | 62,03 | 151,93 |
|  | *Коэффициент калорийности газа* |  | *1,1614* | *1,1614* | *1,1614* | *1,129* | *1,129* | *1,129* | *1,129* |  | *1,145* | *1,145* | *1,145* | *1,145* | *1,145* | *1,129* | *1,129* | *1,129* | *1,129* | *1,129* |
| 1.8.1. | Расход газа | млн.м3 | 14,03 | 136,619 | 150,65 | 24,32 | 110,86 | 56,68 | 54,18 | 135,18 | 17,78 | 131,72 | 67,20 | 64,51 | 149,50 | 22,16 | 112,48 | 57,51 | 54,97 | 134,63 |
|  | лимитный газ | млн.м3 | 14,03 | 136,619 | 150,65 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.9. | Расход воды, всего | тыс.м3 | 388,78 | 1 884,77 | 2273,55 |  | 1 611,96 |  |  |  | 675,17 | 2 009,14 |  |  | 2 684,31 |  | 1 605,44 |  |  |  |
|  | *удельный расход воды* | *куб.м/Гкал* |  | *1,53* |  |  | *1,37* |  |  |  |  | *1,77* |  |  |  |  | *1,37* |  |  |  |
|  | *на технологию* | тыс.м3 |  | *792,37* |  |  | *823,96* |  |  |  | *675,17* | *844,66* |  |  | *1 519,83* |  | *817,44* |  |  |  |
|  | *на ГВС* | тыс.м3 |  | *1092,40* |  |  | *788,00* |  |  |  |  | *1 164,49* |  |  | *1 164,49* |  | *788,00* |  |  |  |

2. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2018 год.

| **Показатели** | **Ед. измер.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным орг.** | **Корректировка - принято ЛенРТК** | **Корректировка - по данным организации** | **Корректировка - принято ЛенРТК** |
| **Расходы на производство всей отпускаемой энергии** |  | **743 161,24** | **581 244,32** | **782 682,54** | **609 639,29** |
| - расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 6 014,03 | 6 355,7 | 7 199,4 | 6 525,0 |
| - расходы на топливо | тыс.руб. | 650 094,35 | 525 054,58 | 675 526,81 | 551 911,89 |
| *топливная составляющая* | *руб./Гкал* | *786,77* | *587,40* | *784,75* | *617,45* |
| - расходы на холодную воду | тыс.руб. | 13 551,91 | 9 652,6 | 16 567,5 | 10 028,8 |
| - цеховые расходы | тыс.руб. | 11 167,32 | 0,0 | 13 908,44 | 0,0 |
| - амортизация ОФ | тыс.руб. | 3 634,19 | 2 959,3 | 4 395,0 | 2 959,3 |
| - оплата труда | тыс.руб. | 22 538,06 | 17 353,6 | 25 016,7 | 17 815,7 |
| - отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 7 688,48 | 5 344,9 | 7 705,1 | 5 487,2 |
| - ремонт основных средств выполняемый подрядным способом | тыс.руб. | 12 596,43 | 9 107,3 | 14 465,7 | 9 349,9 |
| - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс.руб. | 10 333,34 |  | 11 866,8 |  |
| - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 5 399,5 | 5 321,1 | 5 873,8 | 5 462,8 |
| оплата услуг связи | тыс.руб. | 18,3 |  | 19,9 |  |
| услуги вневедомственной охраны | тыс.руб. | 217,6 |  | 236,7 |  |
| оплата коммунальных услуг | тыс.руб. | 491,1 |  | 534,2 |  |
| услуги юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 201,5 |  | 219,2 |  |
| расходы по стратегическому управлению организацией | тыс.руб. | 1 086,7 |  | 1 182,2 |  |
| пожарная охрана, транспорт | тыс.руб. | 118,5 |  | 128,9 |  |
| охрана труда | тыс.руб. | 85,1 |  | 92,6 |  |
| прочие | тыс.руб. | 3 180,75 |  | 3 460,2 |  |
| - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. | 34,6 | 1,4 | 37,6 | 1,5 |
| - расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 4,4 |  | 4,8 |  |
| - расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 8,8 |  | 9,7 |  |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией реализацией продукции, в том числе | тыс.руб. | 95,8 | 93,8 | 105,1 | 97,3 |
| - налог на имущество организаций | тыс.руб. |  |  |  |  |
| - земельный налог | тыс.руб. | 87,6 | 85,5 | 96,0 | 88,7 |
| - транспортный налог | тыс.руб. | 8,2 | 8,3 | 9,0 | 8,6 |
| Внереализационные расходы, всего | тыс.руб. | 0,0 |  |  |  |
| Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс.руб. | 0,0 | 2 924,5 | 0,0 | 3 070,0 |
| Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,0 | 731,1 |  | 767,5 |
| **ИТОГО (производство):** | **тыс.руб.** | **743 161,2** | **584 899,9** | **782 682,5** | **613 476,8** |
| операционные расходы | тыс.руб. | 68 061,9 | 38 137,8 | 78 345,4 | 39 153,4 |
| неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 11 453,1 | 9 130,5 | 12 242,8 | 9 312,8 |
| ресурсы | тыс.руб. | 663 646,26 | 534 707,15 | 692 094,30 | 561 940,65 |
| расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 2 924,50 | 0,00 | 3 070,00 |
|  |  | 0,00% | 0,50% | 0,00% | 0,50% |
| Расходы на производство товарной энергии | тыс.руб. | 89 455,6 | 76 861,1 | 123 009,0 | 80 615,9 |
| **НВВ с теплоносителем** | **тыс.руб.** | **62 990,80** | **77 344,52** | **123 009,04** | **81 123,39** |
| **Прибыль/убыток** | **тыс.руб.** | **-26 464,8** | **483,4** | **0,0** | **507,5** |
|  |  |  | 0,50% |  | 0,50% |
| Расходы на теплоноситель | тыс.руб. |  |  |  | 8 786,5 |
| **НВВ без теплоносителя (полезный отпуск т/э)** | тыс.руб. |  |  |  | **604 690,26** |
| **НВВ без теплоносителя (товарный отпуск т/э)** | тыс.руб. |  |  |  | **79 961,50** |
| Цена натурального топлива |  |  |  |  |  |
| газ лимитный | руб./тыс.м3 | 4 758,4 | 4 736,2 | 5 128,7 | 4 907,0 |
| Стоимость воды | руб./м3 | 7,19 | 5,99 | 8,25 | 6,25 |
| речная вода | руб./м3 | 1,17 | 1,46 | 1,75 | 1,52 |
| фильтрованная вода | руб./м3 | 11,56 | 10,72 | 12,96 | 11,15 |

3. На период регулирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (концессионного соглашения) нет.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Уровни тарифов по полугодиям определены исходя из календарной разбивки объемов производства и отпуска тепловой энергии и исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2018 г., тарифы в сфере теплоснабжения (с учетом корректировки) для организации составят:

- на тепловую энергию:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 662,16 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 694,92 | - | - | - | - | - |

- на теплоноситель:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителя | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | Потребители муниципального образования «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области | одноставочный, руб./куб. м | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 11,15 | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 11,15 | - |

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

**50. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую Ленинградским областным государственным предприятием «Рощинское дорожное ремонтно-эксплуатационное управление» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»**

**Правление приняло решение:**

По просьбе Организации рассмотрение вопроса перенесено

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

**51. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Элтеза» (филиалом Северо-Западный производственный комплекс) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» Правление приняло решение:**

По просьбе Организации рассмотрение вопроса перенесено

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

**52. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 334-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным унитарным предприятием «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» 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 федеральным государственным унитарным предприятием «Научно-исследовательский технологический институт имени А. П. Александрова на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ФГУП «НИТИ имени А. П. Александрова» от 28.04.2017 года исх. № 17/54-14/4181 (вх. ЛенРТК от 02.05.2017 № КТ-1-2664/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ФГУП «НИТИ имени А.П. Александрова» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 11.12.2017 № КТ-1-3049/2017).

**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 | | 956,00 | | 1147,00 | | 934,00 | | 934,00 | |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | | Гкал | | 743,00 | | 890,00 | |  | | 699,00 | |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | | % к выработке | | 77,72 | | 77,59 | | 74,84 | | 74,84 | |  |
| Отпуск с коллекторов | | Гкал | | 213,00 | | 257,00 | | 235,00 | | 235,00 | |  |
| Покупка теплоэнергии | | Гкал | | 81027,00 | | 84048,00 | | 88396,00 | | 88396,00 | |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | | Гкал | | 81240,00 | | 84305,00 | | 88631,00 | | 88631,00 | |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | | Гкал | | 6499,00 | | 6745,00 | |  | | 7097,00 | |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | | % к отпуску в сеть | | 8,00 | | 8,00 | | 8,01 | | 8,01 | |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | | Гкал | | 74741,00 | | 77560,00 | | 81534,00 | | 81534,00 | |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | | % | | 36,89 | | 27,51 | | 34,23 | | 34,23 | |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | | Гкал | | 47168,40 | | 56221,00 | | 53628,00 | | 53628,00 | |  |
| Прочие потребители | | Гкал | | 27572,60 | | 21339,00 | | 27906,00 | | 27906,00 | |  |
| *1 полугодие* | | *Гкал* | |  | |  | | *17149,00* | | *17149,00* | |  |
| *2 полугодие* | | *Гкал* | |  | |  | | *10757,00* | | *10757,00* | |  |
| **Всего товарной** | | **Гкал** | | 27572,60 | | 21339,00 | | 27906,00 | | 27906,00 | |  |
| *1 полугодие* | | *Гкал* | |  | |  | | *17149,00* | | *17149,00* | |  |
| *2 полугодие* | | *Гкал* | |  | |  | | *10757,00* | | *10757,00* | |  |
| Расход топлива | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| Дизельное топливо | | т.н.т | | 65,57 | | 117,60 | | 128,27 | | 103,71 | |  |
| Расход условного топлива | | т.у.т. | | 95,73 | | 170,08 | | 186,00 | | 150,37 | |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | | Кг ут / Гкал | | 100,14 | | 148,28 | | 162,16 | | 161,00 | |  |
| Расход воды | | тыс. м3 | | 6,35 | | 6,67 | | 5,79 | | 5,08 | |  |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | | м3/Гкал | | 6,64 | | 5,81 | | 5,05 | | 5,44 | |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | | тыс кВт.ч | | 23,44 | | 39,46 | | 41,00 | | 35,13 | |  |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | | кВт.ч/ Гкал | | 24,52 | | 34,40 | | 37,61 | | 37,61 | |  |
| 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. | | 20 289,62 | | 0,00 | | 21 925,97 | | 0,00 | |  | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | | тыс.руб. | | 754,33 | | 0,00 | | 952,86 | | 0,00 | |  | | |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | | тыс.руб. | | 2 630,98 | | 15 042,12 | | 918,17 | | 15 442,70 | |  | | |
| Расходы, относящиеся к цеховым | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | | |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | | тыс.руб. | | 109,29 | | 0,00 | | 319,49 | | 0,00 | |  | | |
| **Операционные (подконтрольные) расходы и передачу т/э:** | |  | | **23 784,21** | | **15 042,12** | | **24 116,49** | | **15 442,70** | | В соответствии с к-м индексации на 2018 год | | |
| Расходы на оплату труда | | тыс.руб. | | 11 332,59 | | 0,00 | | 6 036,87 | | 0,00 | |  | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | | тыс.руб. | | 295,84 | | 0,00 | | 320,13 | | 0,00 | |  | | |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | | тыс.руб. | | 1 787,87 | | 10 221,77 | | 623,93 | | 10 493,98 | |  | | |
| Расходы, относящиеся к цеховым | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | | |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | | тыс.руб. | | 69,79 | | 0,00 | | 218,80 | | 0,00 | |  | | |
| **Итого операционные расходы** | | **тыс.руб.** | | **13 486,08** | | **10 221,77** | | **7 199,73** | | **10 493,98** | |  | | |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| Отчисления на социальные нужды | | тыс.руб. | | 7 529,03 | | 5 740,62 | | 8 143,40 | | 8 172,85 | | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год | | |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | | тыс.руб. | | 8 102,90 | | 7 756,22 | | 7 687,43 | | 8 037,08 | |  | | |
| Расходы, относящиеся к цеховым | | тыс.руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | | |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | | тыс.руб. | | 0,26 | | 289,38 | | 0,92 | | 627,17 | | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год | | |
| **Итого** | | **тыс.руб.** | | **15 632,19** | | **13 786,22** | | **15 831,75** | | **16 837,09** | |  | | |
| Налог на прибыль | | тыс.руб. | | 6,08 | | 90,57 | | 6,58 | | 97,06 | |  | | |
| **Итого неподконтрольные расходы** | |  | | **15 638,27** | | **13 876,79** | | **15 838,33** | | **16 934,16** | |  | | |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| Расходы на топливо | | тыс.руб. | | 2 238,00 | | 4 325,32 | | 3 869,78 | | 3 603,79 | | Исходя из принятых и цен на топливо | | |
| Расходы на электрическую энергию | | тыс.руб. | | 131,17 | | 225,19 | | 242,44 | | 191,91 | | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию | | |
| Расходы на холодную воду | | тыс.руб. | | 111,41 | | 189,39 | | 105,02 | | 108,76 | |  | | |
| Расходы на водоотведение | | тыс.руб. | | 23,46 | | 25,69 | | 29,20 | | 23,45 | |
| Расходы на покупку т/э | | тыс.руб. | | 23 312,22 | | 25 489,93 | | 28 050,33 | | 27 901,90 | | Исходя из установленных тарифов на покупку т/э | | |
| АО "Концерн Росэнергоатом" филиал "Ленинградская атомная станция"(ИНН:7721632827 КПП:472643001 ОКТМО:41754000) | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| Покупная теплоэнергия | | Тыс руб | | 22 924,57 | | 24 649,95 | | 27 269,38 | | 27 117,90 | |  | | |
| Объемы покупки, в т.ч. | | Гкал | | 80 400,00 | | 82 695,00 | | 87 146,00 | | 87 146,00 | |  | | |
| 1 полугодие | | Гкал | | 51 563,00 | | 50 844,00 | | 52 951,00 | | 52 951,00 | |  | | |
| 2 полугодие | | Гкал | | 28 837,00 | | 31 851,00 | | 34 195,00 | | 34 195,00 | |  | | |
| Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | | руб /Гкал | | 285,13 | | 298,08 | | 312,92 | | 311,18 | |  | | |
| 1 полугодие | | руб /Гкал | | 281,10 | | 292,34 | | 307,25 | | 307,25 | |  | | |
| 2 полугодие | | руб /Гкал | | 292,34 | | 307,25 | | 321,69 | | 317,26 | |  | | |
| СМУП "ТСП"(ИНН:4714014006 КПП:472601001 ОКТМО:41754000) | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| Покупная теплоэнергия | | Тыс руб | | 387,66 | | 839,97 | | 780,95 | | 784,00 | |  | | |
| Объемы покупки, в т.ч. | | Гкал | | 626,96 | | 1 353,00 | | 1 250,00 | | 1 250,00 | |  | | |
| 1 полугодие | | Гкал | | 376,15 | | 830,00 | | 770,00 | | 770,00 | |  | | |
| 2 полугодие | | Гкал | | 250,81 | | 523,00 | | 480,00 | | 480,00 | |  | | |
| Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | | руб /Гкал | | 618,31 | | 620,82 | | 624,76 | | 627,20 | |  | | |
| 1 полугодие | | руб /Гкал | | 618,31 | | 618,34 | | 624,76 | | 624,76 | |  | | |
| 2 полугодие | | руб /Гкал | | 618,31 | | 624,76 | | 624,76 | | 631,11 | |  | | |
| Расходы на приобретение теплоносителя | |  | | 2 549,70 | | 2 693,17 | | 2 880,02 | | 2 563,09 | |  | | |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | | **тыс.руб.** | | **28 365,96** | | **32 948,68** | | **35 179,38** | | **34 392,90** | |  | | |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | | тыс.руб. | | 121,69 | | 362,26 | | 131,62 | | 388,26 | |  | | |
| Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | | тыс.руб. | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | | **тыс.руб.** | | **81 396,22** | | **72 451,63** | | **82 465,55** | | **77 651,99** | |  | | |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | | тыс.руб. | | 2 641,24 | | 2 836,59 | | 3 389,28 | | 2 633,89 | |  | | |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | | **тыс.руб.** | | **78 754,98** | | **69 615,04** | | **79 076,27** | | **75 018,10** | |  | | |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | | тыс.руб. | | 29 053,39 | | 19 153,11 | | 27 064,81 | | 25 675,86 | |  | | |
| НВВ, I полугодие | | тыс.руб. | |  | |  | | 16 198,77 | | 15 736,44 | |  | | |
| НВВ, II полугодие | | тыс.руб. | |  | |  | | 10 866,04 | | 9 939,42 | |  | | |

2. 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 «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 917,63 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 924,00 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую ФГУП «НИТИ имени А.П. Александрова» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 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 «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 29,11 | 917,63 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 30,12 | 924,00 |

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

**53. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 197-п «Об установлении тарифов на питьевую воду акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2016-2018 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») (далее – Организация) и тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода), оказываемую потребителям Ленинградской области в 2018 году. Организация обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения от 18.04.2017 исх. № 350 (вх. ЛенРТК от 19.04.2017 № КТ-1-2129/17-0-0).

АО «ЛОКС» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-3168/2017 от 13.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), утверждены приказом ЛенРТК от 19.11.2015 № 197-пп (в редакции приказа ЛенРТК от 09.12.2016 № 252-пп).

В соответствии с пунктами 4 и 5 Методических указаний ЛенРТК произвел расчет объема воды, отпускаемой абонентам, планируемых на 2018 год, исходя из фактических объемов отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения.

Водоснабжение (питьевая вода)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | 2013 (факт) | 2014 (факт) | 2015 (факт) | 2016 (факт) | 2018 (план) |
| 1. | Объем отпущенной потребителям воды | 9186,11 | 8514,20 | 8134,82 | 8089,62 | 8089,62 |
| 2. | Объем воды, отпущенной новым абонентов, за вычетом абонентов, водоснабжение по которым прекращено | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4. | Объем отпущенной потребителям воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями | - | - | - | - | 7438,53 |
| 5. | Объем воды, отпущенный потребителям,  принято ЛенРТК | - | - | - | - | 8223,13 |

Учитывая, что объемы отпущенной потребителям воды, предусмотренные Организацией на рассматриваемый период регулирования, превышают показатель, определенный в соответствии с Методическими указаниями, ЛенРТК принял объем воды, отпущенный потребителям с учетом корректировки покупной воды, предусмотренной МУП УЖКХ МО Виллозское СП, МУП «Водоканал» г. Гатчина, ОАО «Коммунальные системы Гатчинского района», МУП «Низино» в производственных программах в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2018 год.

Питьевая вода, всего

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2018 год | План Организации на 2018 год | Корректи-ровка ЛенРТК на  2018 год | Откло-нение (гр.6-гр.4) | Причины корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды, всего, в том числе: | тыс.м3 | 33205,88 | 40288,50 | 33405,68 | +199,80 | Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 16602,94 | 19626,48 | 12751,24 | -3851,70 |
| 1.2. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 16602,94 | 20662,02 | 20654,44 | +4051,50 |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 33205,88 | 40 288,50 | 33405,68 | +199,80 |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3/% | 2201,55/6,63 | 360,16/0,06 | 1244,16/3,72 | -957,39 |
| 4. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 31004,33 | 37928,35 | 32161,52 | +1157,19 |
| 5. | Потери воды в сетях | тыс.м3/% | 6200,87/20 | 12332,64/0,33 | 6432,30/20 | +231,43 |
| 6. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 24803,46 | 25595,71 | 25729,22 | +925,76 |
| 6.1. | на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 1,50 | 1,54 | 1,54 | +0,04 |
| 6.2. | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 5800,38 | 6000,00 | 6000,00 | +199,62 |
| 6.3. | товарной воды | тыс.м3 | 19001,58 | 19594,17 | 19727,68 | +726,10 | Откорректировано с учетом покупной воды, предусмотренной МУП УЖКХ МО Виллозское СП, МУП «Водоканал» г. Гатчина, ОАО «Коммунальные системы Гатчинского района», МУП «Низино» в производственных программах в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2018 год. |
| 7. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 20061,39 | 23457,93 | 19839,17 | -222,22 | Показатель изменен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
| 7.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 19259,41 | 22655,95 | 19375,30 | +115,89 | Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема поднятой воды |
| 7.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,58 | 0,56 | 0,58 | - | - |

Питьевая вода, по объемам Ленинградской области

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2018 год | План Органи-зации на 2018 год | Корректи-  ровка ЛенРТК на  2018 год | Откло-нение (гр.6-гр.4) | Причины корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды, всего, в том числе: | тыс.м3 | 19116,37 | 22504,06 | 18494,81 | -621,56 | Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 9558,19 | 12838,00 | 10550,82 | +992,63 |
| 1.2. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 9558,18 | 9666,06 | 7943,99 | -1614,19 |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 19116,37 | 22504,06 | 18494,81 | -621,56 |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 / % | 1267,00/6,63 | 1347,05/0,06 | 714,71/3,86 | -552,29 |
| 4. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 17848,95 | 21157,01 | 17780,10 | -68,85 |
| 5. | Потери воды в сетях | тыс.м3 / % | 3569,79/20,00 | 7066,44/0,33 | 3556,02/20 | -13,77 | Показатель определен с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования |
| 6. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 14279,16 | 14090,57 | 14224,08 | -55,08 | Откорректировано с учетом объемов товарной воды |
| 6.1. | на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 0,70 | 0,95 | 0,95 | - | Показатель принят в размере, предусмотренном Организацией в производственной программе в сфере водоснабжения  на 2018 год |
| 6.2. | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 5800,38 | 6000,00 | 6000,00 | +199,62 | Показатель принят в размере, предусмотренном Организацией в производственной программе в сфере водоснабжения  на 2018 год |
| 6.3. | товарной воды | тыс.м3 | 8478,08 | 8089,62 | 8223,13 | -254,95 | Откорректировано с учетом покупной воды, предусмотренной МУП УЖКХ МО Виллозское СП, МУП «Водоканал» г. Гатчина, ОАО «Коммунальные системы Гатчинского района», МУП «Низино» в производственных программах в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2018 год. |
| 7. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 11549,19 | 13491,84 | 11166,47 | -382,72 | Показатель изменен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
| 7.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 11087,50 | 13052,35 | 10726,99 | -360,51 | Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема поднятой воды |
| 7.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | - |  |

1.1. Операционные расходы. тыс.руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК на 2018 год |
| Питьевая вода | 220027,73 |

2. Корректировка расходов на электрическую энергию.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | План Организа-ции на 2018 год | Принято ЛенРТК на 2018 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Питьевая вода |  |  |  |  |
| 1.1. | Расход на энергетические ресурсы | 114129,22 | 97451,26 | -16677,96 | Расходы определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды и тарифа на электрическую энергию на уровне плана Организации в 2018 году |

3. Корректировка неподконтрольных расходов

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/ Показатели | План Организа-ции на 2018 год | Принято ЛенРТК на 2018 год | Отклонение | Причины отклонения |
| Питьевая вода | | | | | |
| 1.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 8462,47 | 8247,98 | -214,49 | Расходы приняты не в полном объеме ввиду отсутствия подтверждающих обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| 1.2. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 8462,47 | 3783,68 | -4678,79 | Откорректированы, исходя из расходов, предусмотренных в тарифе на 2017 год |
| 1.3. | Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | 20583,08 | 0,00 | -20583,08 | Расходы не приняты (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| 1.4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 27408,26 | 10741,21 | -16667,05 | Расходы приняты не в полном объеме (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |

4. Величина нормативной прибыли на 2018 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере 5%:

Организация заявила о включении выпадающих доходов за 2015 год и за 2016 год в необходимую валовую выручку на 2018 год, а именно:

- недополученные доходы за 2015 год в размере 11 038,16 тыс. руб.;

- недополученные доходы за 2016 год в размере 15 194,87 тыс. руб.;

Недополученные доходы за 2015 год рассматривались ЛенРТК при установлении тарифов на 2017 год.

ЛенРТК не принял в расчет тарифной выручки 2018 года недополученные доходы за 2016 год, заявленные Организацией, так как выявлены расхождения данных в калькуляции себестоимости водоснабжения (питьевая вода) по факту предприятия за 2016 год с представленным бухгалтерским балансом за 2016 год.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составит: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2018 год | Корректировка на 2018 год |
| Питьевая вода, всего | 277803,10 | 287275,06 |
| в том числе Ленинградская область | 123949,53 | 119745,46 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода), оказываемую Организацией

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 13,94 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 15,18 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**54. По вопросу повестки «О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 5 ноября 2015 года № 131-п «Об установлении тарифов на водоотведение закрытого акционерного общества «Усть-Лужский рыбокомбинат» на 2016-2018 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки закрытого акционерного общества «Усть-Лужский рыбокомбинат» (далее – ЗАО «Усть-Лужский рыбокомбинат») и тарифа за услугу в сфере водоотведения, оказываемую потребителям муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. ЗАО «Усть-Лужский рыбокомбинат» обратилось в ЛенРТК с:

- заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифа на услугу в сфере водоотведения на 2018 год от 25.04.2017 исх. № 454 (вх.ЛенРТК от 26.04.2017 № КТ-1-2276/17-0-0);

- письмом с предоставлением дополнительных документов от 11.05.2017 исх. № 502 (вх.ЛенРТК от 16.05.2017 № КТ-1-2941/17-0-0).

ЗАО «Усть-Лужский рыбокомбинат» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3138/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Внесены изменения в показатели производственной программы в сфере водоотведения.

| № п/п | Показатели | Ед.изм | Утв. ЛенРТК на 2018 год | План Организации на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 год | Отклонение  (гр.6-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 200,83 | 198,28 | 185,38 | -15,45 | Объем сточных вод откорректирован с учетом стоков, полученных от собственных подразделений (цехов) и от иных потребителей. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 10,00 | 15,00 | 15,00 | +5,00 | Показатель принят в размере, предусмотренном  Организацией в производственной программе в сфере водоотведения на 2018 год |
| 1.2. | товарные стоки – всего, в том числе | тыс.м3 | 190,83 | 183,28 | 170,38 | -20,45 | Объем товарных стоков откорректирован с учетом стоков, полученных от иных потребителей |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 157,10 | 170,00 | 157,10 | - | - |
| 1.2.2. | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | - | - |
| 1.2.3. | от иных потребителей | тыс.м3 | 30,45 | 10,00 | 10,00 | -20,45 | Показатель принят в размере, предусмотренном  Организацией в производственной программе в сфере водоотведения на 2018 год |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 200,83 | 198,28 | 185,38 | -15,45 | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения, откорректирован с учетом объема принятых сточных вод. |
| 3. | Расход электроэнергии | тыс.кВт.ч | 326,28 | 287,76 | 302,40 | -23,88 | Показатель принят с учетом откорректированного расхода электроэнергии на технологические нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 303,80 | 265,28 | 279,92 | -23,88 | Расход  электроэнергии на технологические нужды откорректирован с учетом объема принятых сточных вод и принятого  утвержденного долгосрочного параметра (удельного расхода электроэнергии) |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м3 | 1,51 | 1,34 | 1,51 | - | - |
| 3.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 22,48 | 22,48 | 22,48 | - | - |

1.1. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 год |
| 1. | Водоотведение | 4887,30 |

2. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением   
№ 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

| № п/п | Товары, услуги | Ед.изм. | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Водоотведение | | | | | | |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 1 450,07 | 1 488,64 | +38,57 | Затраты определены исходя из объема электроэнергии, определенного ЛенРТК и ожидаемого тарифа за 2017 год с учетом Сценарных условий. |
| 2.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.руб. | 1 336,35 | 1 377,98 | +41,63 |
| 2.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.руб. | 113,72 | 110,66 | -3,06 |

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования Постановления № 406 корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК  на 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Водоотведение | | | | | | |
| 1. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 373,24 | 0 | -373,24 | Расходы не приняты в связи с отсутствием подтверждающих материалов (п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения) |

4. Величина нормативной прибыли на 2018 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере 1,0 % в сфере водоотведения.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составила: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 г. | Корректировка на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2. | Водоотведение | 7 293,52 | 6 266,05 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагается к утверждению следующий уровень тарифа на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ЗАО «Усть-Лужский рыбокомбинат»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 36,18 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 37,37 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**55. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 16 декабря 2016 года № 300-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия Лужского муниципального района «Лужский водоканал» на 2017-2019 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки муниципального унитарного предприятия Лужского муниципального района «Лужский водоканал» и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям Лужского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. Организация обратилась с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2018 год от 25.04.2017 исх. № 120 (вх. ЛенРТК от 25.04.2017 № КТ-1-2270/17-0-0) с предоставлением дополнительных материалов с письмом от 26.07.2017 исх. № 735 (вх. ЛенРТК от 27.07.2017 № КТ-1-4333/17-0-0).

МУП «Лужский водоканал» представлено письмо о согласии с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации   
(вх. ЛенРТК от 14.12.2017 № КТ-1-3174/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Учитывая, что Организация начала оказывать услуги в сфере водоснабжения и водоотведения с 1 ноября 2016 года определение объема отпуска абонентам воды и объема принятых от абонентов сточных вод в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний не предоставляется возможным.

***Питьевая вода***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План Организации на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс.м3 | 4223,56 | 3975,64 | 4223,56 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 4223,56 | 3975,64 | 4223,56 | - | - |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 129,46 | 155,45 | 129,46 | - | - |
| % | 3,07 | 3,91 | 3,07 |  |  |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 4094,10 | 3820,19 | 4094,10 | - | - |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 818,82 | 818,82 | 764,04 | - | - |
| % | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| 5. | Отпущено воды потребителям, всего | тыс.м3 | 3275,28 | 3056,16 | 3275,28 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 5.2 | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 5.3 | Товарная вода, всего | тыс.м3 | 3275,28 | 3056,16 | 3275,28 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 5.3.1 | Управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 1839,63 | 1839,63 | 1839,63 | - | - |
| 5.3.2 | Населению | тыс.м3 | 325,07 | 325,07 | 325,07 | - | - |
| 5.3.3 | Бюджетным потребителям | тыс.м3 | 344,83 | 344,83 | 279,17 | - |  |
| 5.3.4 | Иным потребителям | тыс.м3 | 765,75 | 612,29 | 765,75 | - | - |
| 6. | Расход электроэнергии, всего | т.кВтч | 2526,84 | 2676,42 | 2526,84 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 1985,07 | 2134,65 | 1985,07 | - | - |
|  | удельный расход на 1 м3 | кВтч | 0,47 | 0,54 | 0,47 | - | - |
| 6.2 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 541,77 | 541,77 | 541,77 | - | - |

***Водоотведение***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План Организации на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего: | тыс.м3 | 3177,99 | 2850,66 | 3177,99 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | от производственно-хозяйственных нужд | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 1.2 | товарные стоки, всего | тыс.м3 | 3177,99 | 2850,66 | 3177,99 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 2004,55 | 2004,55 | 2004,55 | - | - |
| 1.2.2 | от населения | тыс.м3 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | - | - |
| 1.2.3 | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 466,30 | 338,60 | 466,30 | - | - |
| 1.2.4 | от иных потребителей | тыс.м3 | 682,64 | 483,01 | 682,64 | - | - |
| 2. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.м3 | - | - | - | - | - |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 3177,99 | 2850,66 | 3177,99 | - | - |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | т.кВтч | 3978,59 | 4412,25 | 3978,59 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 2764,85 | 3123,39 | 2764,85 | - | - |
|  | удельный расход на 1 м3 | кВтч | 0,87 | 1,10 | 0,87 | - | - |
| 4.2 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 1213,74 | 1288,86 | 1213,74 | - | - |

2. Операционные расходы:

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято  на 2018 год, тыс.руб. |
| Питьевая вода | 59778,55 |
| Водоотведение | 99722,29 |

3. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *План Организации*  *на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| *Питьевая вода* | |  |  |  |  |
| 1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | 13927,26 | 12592,79 | -134,47 | Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе соответствующей услуги, и тарифа, сложившегося у Организации по предоставленным счетам-фактуры за 1 квартал 2017 года, проиндексированного с учетом Сценарных условий |
| 2. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | 3534,71 | 3436,79 | -97,92 |
| *Водоотведение* | |  |  |  |
| 3. | Расход электроэнергии на технологические нужды | 18370,61 | 14026,01 | -4344,60 |
| 4. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | 7580,59 | 6157,27 | -1423,32 |
| *Водоотведение* | |  |  |  |  |
| 5. | Расход на покупку тепловой энергии | 444,99 | 416,05 | -28,94 | 1. Затраты на покупку тепловой энергии у АО «Газпром теплоэнерго» определены с учетом данных об объеме отпуска, предусмотренном в договоре от 10.11.2016 № 1256-311-2016э и тарифов, установленных для указанного поставщика на долгосрочный период регулирования приказом ЛенРТК от 19.12.2016 № 469-п.  2. Затраты на покупку тепловой энергии у ООО «Спецстрой» исключены полностью в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. |
|  | *Питьевая вода* |  |  |  |  |
| 6. | Расход на покупку топлива | 834,78 | 794,21 | -40,57 | В связи с отсутствием ряда показателей, необходимых для расчета расхода натурального топлива (пункты 1,2,3 таблиц 1.8 «Расчет затрат на топливо по котельной, подающей тепло на объекты водоснабжения питьевой водой» и «Расчет затрат на топливо по котельной, подающей тепло на объекты водоотведения»), ЛенРТК принял данный показатель в размере, учтенном при установлении тарифов для Организации на долгосрочный период регулирования. Расходы на покупку топлива определены с учетом вышеуказанного расхода натурального топлива и его стоимости, ожидаемой Организацией за 2017 год, откорректированных с учетом Сценарных условий. |
|  | *Водоотведение* |  |  |  |
| 7. | Расход на покупку топлива | 1284,00 | 1034,61 | -249,39 |

Кроме того, Организация предусмотрела затраты на покупку электрической энергии в следующих статьях:

- цеховые расходы - в размере 682,50 тыс.руб.;

- общехозяйственные расходы - в размере 286,67 тыс.руб.

ЛенРТК в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, исключил указанные расходы, т.к. Организация не подтвердила экономическую обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью.

4. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановления № 406, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

*тыс.руб*.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели  (статьи затрат)* | *План Организации на 2018 год* | *Принято ЛенРТК на 2018 год (корректировка)* | *Отклонение от плана Организации* | *Причины отклонения* |
| *Питьевая вода* | |  |  |  |  |
| 1. | Расходы на арендную плату | 368,94 | 0,00 | -368,94 | Расходы исключены, т.к. Организация не предоставила подтверждение экономической обоснованности размера арендной платы в соответствии с пунктом 29 Методических указаний |
| 2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 1073,43 | 1066,94 | -6,49 | 1. Расчет величины водного налога произведен ЛенРТК с учетом планируемого на 2018 год объема поднятой из подземных источников воды и ставок налога, предусмотренных статьей 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.  2. Расходы по оплате налога на имущество исключены в связи с отсутствием фактических данных, сложившихся за 2016 год. |
| *Водоотведение* | |  |  |  |  |
| 3. | Расходы на арендную плату | 416,90 | 0,00 | -416,90 | Расходы исключены, т.к. Организация не предоставила подтверждение экономической обоснованности размера арендной платы в соответствии с пунктом 29 Методических указаний |
| 4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 176,12 | 0,00 | -176,12 | Расходы исключены, т.к:  1. Организация не предоставила расчет и обосновывающие материалы, подтверждающие экономическую обоснованность включения платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты в регулируемом периоде в данную статью в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406.  2. При определении плановой величины налога на имущество Организация применила в качестве налоговой базы показатель, несоответствующий прилагаемой налоговой декларации по данному налогу за 2016 год. |

Кроме того, Организация предусмотрела в составе общехозяйственных расходов, отнесенных на регулируемые виды деятельности, арендные платежи в размере 489,53 тыс.руб.

ЛенРТК в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, не принял указанные расходы в расчет тарифов на питьевую воду и водоотведение, т.к. Организация не предоставила обоснований по величине и экономической обоснованности их включения в регулируемом периоде в данную статью.

  5. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели  (статьи затрат)* | *План Организации*  *на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| *Питьевая вода* | | |  |  |  |
| 1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 3533,20 | 0,00 | -3533,20 | Учитывая отсутствие предоставленных Организацией документов, обосновывающих планируемую на 2018 год величину расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, предоставленных в соответствии с требованиями пункта 28 Методических указаний, ЛенРТК не принял указанные расходы в расчет НВВ 2018 года |
| *Водоотведение* | | |  |  |
| 2. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | 5669,22 | 0,00 | -5669,22 |
| *Питьевая вода и водоотведение* | | |  |  |
| 3. | Амортизация (Общехозяйственные расходы) | 45,28 | 0,00 | -45,28 |

6. По данным, предоставленным Организацией, от оказания услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения за 2 месяца 2016 года получены убытки в следующем размере:

- питьевая вода – 170,51 т.р.,

- водоотведение – 1282,41 т.р.

В соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК произвел анализ основных показателей деятельности, сложившихся у Организации в 2016 году, и не принял в расчет НВВ очередного периода регулирования финансовый результат истекшего периода регулирования, т.к.:

- Организация не заявила о включении вышеуказанных убытков в расчет НВВ очередного периода регулирования;

- Указанный Организацией финансовый результат не подтвержден данными бухгалтерской и статистической отчетности истекшего периода регулирования.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составит:

*тыс.руб.*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2018 год | Корректировка на 2018 год |
| Питьевая вода | 77962,53 | 77669,28 |
| Водоотведение | 120750,12 | 121356,23 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения и водоотведения, муниципальным унитарным предприятием Лужского муниципального района «Лужский водоканал» в 2018 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной  разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение»,  «Толмачевское городское поселение», «Володарское сельское поселение», «Волошовское сельское поселение», «Дзержинское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Оредежское сельское поселение»,  «Осьминское сельское поселение», «Ретюнское сельское поселение», «Серебрянское сельское поселение», «Скребловское сельское поселение», «Тесовское сельское поселение» (кроме деревни Белое, деревни Хрепелка), «Торковичское сельское поселение», «Ям-Тесовское сельское поселение»  Лужского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 23,33 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 24,10 |
| **2.** | **Водоотведение** | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 37,30 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 39,07 |

\* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**56. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 207-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2016-2018 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» (далее – ОАО «Кингисеппский Водоканал») и тарифов за услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. ОАО «Кингисеппский Водоканал» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения на 2018 год от 26.04.2017 исх.№ 795 (вх.ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2382/17-0-0).

ОАО «Кингисеппский водоканал» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3141/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Внесены изменения в показатели производственной программы в сфере водоотведения.

| № п/п | Показатели | Ед.изм | Утв. ЛенРТК на 2018 год | План Организации на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 год | Отклонение  (гр.6-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Пропущено сточных вод всего, в том числе | тыс.м3 | 3596,0 | 3414,2 | 3414,2 | -181,8 | Показатель принят в размере, предусмотренном  Организацией в производственной программе  в сфере водоотведения  на 2018 год |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1. | товарные стоки – всего, в том числе | тыс.м3 | 3086,8 | 2626,3 | 2626,3 | -460,5 |
| 1.2. | неучтенный приток сточных вод | тыс.м3 | 509,2 | 787,9 | 787,9 | +278,7 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | неорганизованный приток | тыс.м3 | 509,2 | 787,9 | 787,9 | +278,7 |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 3596,0 | 3414,2 | 3414,2 | -181,8 | Показатель принят в размере, предусмотренном  Организацией в производственной программе  в сфере водоотведения  на 2018 год |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1. | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс.м3 | 3596,0 | 3414,2 | 3414,2 | -181,8 |
| 2.2. | сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов | тыс.м3 | 3596,0 | 3414,2 | 3414,2 | -181,8 |
| 3. | Расход электроэнергии, в том числе | тыс.м3 | 4260,6 | 4526,5 | 4297,3 | +36,7 | Показатель откорректирован с учетом объема принятых сточных вод и принятого  утвержденного долгосрочного параметра (удельного расхода электроэнергии) |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 3.1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.м3 | 3380,2 | 3438,5 | 3209,3 | -170,9 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1. | Удельный расход электроэнергии на технологич.нужды | кВт.ч/куб.м | 0,94 | 1,01 | 0,94 | - | Удельный расход электроэнергии на технологические нужды принят на уровне утвержденного долгосрочного параметра. |
| 3.2. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.м3 | 880,4 | 1088,0 | 1088,0 | +207,6 | Показатель принят в размере, предусмотренном  Организацией в производственной программе  в сфере водоотведения  на 2018 год |

1.1. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 год |
| 1. | Питьевая вода | 89371,86 |
| 2. | Водоотведение | 59173,70 |

2. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением   
№ 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

| № п/п | Товары, услуги | Ед.изм. | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Питьевая вода | | | | | | |
| 1. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 23478,5 | 20560,2 | -2918,3 | Затраты определены исходя из объема электроэнергии, определенного ЛенРТК и ожидаемого тарифа за 2017 год с учетом Сценарных условий. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.руб. | 14967,2 | 12804,8 | -2162,4 |
| 1.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.руб. | 2658,3 | 2391,0 | -267,3 |
| 1.3. | Расход на покупку тепловой энергии | тыс.руб | 5853,1 | 5364,4 | -488,7 |
| Водоотведение | | | | | | |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 21524,1 | 18756,3 | -2767,8 | Затраты определены исходя из объема электроэнергии, определенного ЛенРТК и ожидаемого тарифа за 2017 год с учетом Сценарных условий. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.руб. | 16350,6 | 14009,5 | -2341,1 |
| 2.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.руб. | 5173,5 | 4746,8 | -426,7 |

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования Постановления № 406 корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК  на 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Питьевая вода | | | | | | |
| 1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 7273,8 | 1380,0 | -5893,8 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи скорректированы с целью обеспечения доступности оплаты потребителями услуг в сфере водоснабжения в соответствии требований статьи 3 Федерального закона № 416-ФЗ. |
| 2. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс.руб. | 2574,4 | 2574,4 | - | - |
| 3. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 1007,1 | 957,5 | -49,6 | Сбытовые расходы гарантирующих организаций  приняты в размере утвержденном ЛенРТК  на 2018 год, с учетом требований п. 26 Методических указаний. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 3.1. | расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс.руб. | 1007,1 | 957,5 | -49,6 |
| 4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 3990,6 | 1660,8 | -2329,8 | Расходы  приняты в размере утвержденном ЛенРТК  на 2018 год, с учетом требований статьи 3 Федерального закона № 416-ФЗ. |
| Водоотведение | | | | | | |
| 1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 5341,3 | 442,9 | -4898,4 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи приняты в размере утвержденном ЛенРТК  на 2018 год, с учетом требований статьи 3 Федерального закона № 416-ФЗ. |
| 2. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс.руб. | 4302,9 | 3051,0 | -1251,9 | Расходы на амортизацию основных средств скорректированы с целью обеспечения доступности оплаты потребителями услуг в сфере водоотведения в соответствии требований статьи 3 Федерального закона № 416-ФЗ, а так же с учетом п. 28 Методических указаний. |
| 3. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 1408,6 | 1408,6 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 3.1. | расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс.руб. | 1408,6 | 1408,6 | - | - |
| 4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 5780,2 | 4669,2 | -1111,0 | Расходы приняты с учетом требований статьи 3 Федерального закона № 416-ФЗ. |

4. Величина нормативной прибыли на 2018 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере 4,6 % в сфере водоснабжения и 0,8 % в сфере водоотведения.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составила: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 г. | Корректировка на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Питьевая вода | 125 851,3 | 121 761,7 |
| 2. | Водоотведение | 86 751,0 | 71 483,10 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ОАО «Кингисеппский Водоканал»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 30,03 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 31,02 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 26,79 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 27,67 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**57. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 366-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест» на 2016-2018 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответ-ственностью «Аква Норд-Вест» и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и во-доотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Кузьмо-ловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинград-ской области в 2018 году. ООО «Аква Норд-Вест» обратилось с заявлениями о корректировке необходи-мой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018 год от 28.04.2017 исх. № 2017/1-155 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2614/17-0-0), от 13.09.2017 исх. № 5/115-4 (вх. ЛенРТК от 15.09.2017 № КТ-1-878/2017), от 27.09.2017 исх. № 2017/5-161 (вх. ЛенРТК от 28.09.2017 № КТ-1-1095/2017), от 12.10.2017 исх. № 2017/5-618 (вх. ЛенРТК от 16.10.2017 № КТ-1-1416/2017), от 12.10.2017 исх. № 2017/5-619 (вх. ЛенРТК от 16.10.2017 № КТ-1-1417/2017).

ООО «Аква Норд-Вест» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3166/2017).

**Правление приняло решение:**

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2018 год | План  ООО «НВА»  на  2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 год | Откл.  (гр.6  -гр.4) | Причина  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | 1177,81 | 997,35 | 997,35 | -180,46 | Объем воды полученной со стороны принят в размере, предусмотренном организацией поставщиком ООО «Прогресс» |
| 2. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 1177,81 | 997,35 | 997,35 | -180,46 |
| 3. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 106,15 | 46,55 | 89,86 | -16,29 | Процент потерь принят на уровне, утвержденном ЛенРТК на 2017 год (приказ от 30.11.2015 г. № 366-п) |
| % | 9,01 | 3,19 | 9,01 | - | - |
| 4. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 1071,67 | 950,80 | 907,48 | -164,19 | Определено исходя из корректировки воды полученной со стороны и потерь воды в сетях |
| 4.1 | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 216,66 | 83,33 | 40,01 | -176,65 |
| 4.2. | товарной воды, в том числе: | тыс.м3 | 855,00 | 867,47 | 867,47 | +12,48 | Скорректировано с учетом плановых величин, представленных предприятием |
| 4.2.1 | - УК, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 638,80 | 638,80 | 638,80 | - |
| 4.2.2 | - бюджетным организациям | тыс.м3 | 35,84 | 35,84 | 35,84 | - |
| 4.2.3 | - иным потребителям | тыс.м3 | 180,35 | 192,83 | 192,83 | +12,48 |
| 5. | Расход электроэнергии, в том числе: | тыс. кВтч | 303,38 | 397,99 | 259,31 |  | Показатель определен с учетом удельного расхода принятого ЛенРТК (приказ от 30.11.2015 г. № 366-п) и объема поданной воды в сеть |
| 5.1 | на технологические нужды | тыс.кВтч | 303,38 | 397,99 | 259,31 | -44,07 |
| 5.1.1 | удельный расход | кВт.ч/ м3 | 0,26 | 0,41 | 0,26 |  | - |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2018 год | План  ООО «НВА»  на  2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 год | Откл.  (гр.6  -гр.4) | Причина  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Пропущено сточных вод всего, в том числе: | тыс.м3 | 1177,81 | 972,25 | 972,25 | -205,56 | Скорректировано с учетом плановых величин, представленных предприятием |
| 1.1 | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 314,41 | 123,33 | 123,33 | -191,08 |
| 1.2. | товарные стоки всего, в том числе: | тыс.м3 | 863,40 | 848,92 | 848,92 | -14,48 |
| 1.2.1 | - от УК, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 62,51 | 93,78 | 93,78 | +31,27 |
| 1.2.2 | - от населения | тыс.м3 | 571,95 | 571,95 | 571,95 | - |
| 1.2.3 | - от бюджетных организаций | тыс.м3 | 70,85 | 45,80 | 45,80 | -25,05 |
| 1.2.4 | - от иных потребителей | тыс.м3 | 158,09 | 137,39 | 137,39 | -20,70 |
| 2. | Передано сточных вод на очистку другим организациям | тыс.м3 | 1177,81 | 972,25 | 972,25 | -205,56 |
| 3. | Расход электроэнергии, в том числе: | тыс.кВтч | 120,55 | 97,23 | 97,23 | -23,32 |
| 3.1 | на технологические нужды | тыс.кВтч | 120,55 | 97,23 | 97,23 | -23,32 |
| 3.1.1 | удельный расход | кВт.ч/ м3 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | - |

*Операционные расходы* тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2018 г. |
| Питьевая вода | 13752,25 |
| Водоотведение | 42989,13 |

*Корректировка расходов на энергетические ресурсы*

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/  Показатели | План  предприятия  на 2018 год | Корректировка ЛенРТК  на 2018 год | Откл.  (гр.4-гр.3) | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Питьевая вода | 2208,84 | 1149,66 | -1059,18 | Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК, и тарифов, рассчитанных путем индексации тарифа, сложившегося в 2017 году по счетам-фактурам за 10 месяцев, представленным предприятием |
| 2. | Водоотведение | 686,60 | 425,33 | -261,27 |

Корректировка неподконтрольных расходов

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/  Показатели | План  предприятия  на 2018 год | Корректировка ЛенРТК  на 2018 год | Откл.  (гр.4-гр.3) | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| *1.* | *Питьевая вода* | *57489,74* | *48379,79* | *-9109,95* |  |
| 1.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 838,39 | 839,39 | - | - |
| 1.2. | Оплата воды, полученной со стороны, всего, в том числе: | 56374,05 | 47263,10 | -9110,95 | Затраты скорректированы с учетом объемов покупной воды у ООО «Прогресс», и тарифов установленных для данного поставщика на 2018 год |
| 1.3. | Расходы на арендную плату по статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду» | 277,30 | 277,30 | - | - |
| *2.* | *Водоотведение* | *19283,15* | *19992,89* | *+709,74* |  |
| 2.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 823,45 | 823,45 | - | - |
| 2.2. | Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям | 18190,80 | 18900,54 | +709,74 | Затраты скорректированы исходя из затрат на оплату сточных вод, переданных на очистку ФГУП «РНЦ «Прикладная химия», и тарифов установленных для данного поставщика на 2018 год |
| 2.3. | Расходы на арендную плату по статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду» | 268,90 | 268,90 | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/  Показатели | План  предприятия  на 2018 год | Корректировка ЛенРТК  на 2018 год | Откл.  (гр.4-гр.3) | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Питьевая вода | - | - | - | - |
| 2. | Водоотведение | - | - | - | - |

Величина нормативной прибыли на 2018 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере:

- питьевая вода – 1,71%;

- водоотведение – 6,94%.

В соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК произвел анализ основных показателей деятельности, сложившихся у ООО «Аква Норд-Вест» в 2016 году, и определил экономически обоснованные расходы, подлежащие включению в необходимую валовую выручку последующих периодов регулирования, в размере:

- водоснабжение – 1098,40 тыс. руб. (в том числе учтено при установлении тарифов на 2018 год – 0,00 тыс. руб.);

- водоотведение – 1259,32 тыс. руб. (в том числе учтено при установлении тарифов на 2018 год – 0,00 тыс. руб.).

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составит тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2018 год | Корректировка на 2018 г. |
| Питьевая вода | 37358,86 | 60269,30 |
| Водоотведение | 35911,51 | 41845,90 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «Аква Норд-Вест»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида  деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 61,02 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 77,93 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 42,95 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 55,64 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**58. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Первая коммунальная компания» на 2018-2020 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «Первая коммунальная компания» (далее - ООО «ПКК») потребителям муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2018-2020 годах. ООО «ПКК» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере водоотведения от 14.11.2017 исх. № 346 (вх. ЛенРТК от 14.11.2017 № КТ-1-2266/2017).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК генеральный директор ООО «Первая коммунальная компания» выразил несогласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов и представил письменное возражение (вх. № КТ-1-3176/2017 от 14.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. ЛенРТК рассмотрел предоставленную ООО «ПКК» производственную программу в сфере водоотведения и утвердил следующие основные натуральные показатели:

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2018 год | Утверждено  ЛенРТК на 2018 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 49,28 | 76,65 | +27,37 | Учитывая, что ООО «ПКК» оказывает услугу в сфере водоотведения с 12.04.2017 года (фактические данные отсутствуют), показатели приняты на уровне, предусмотренном ЛенРТК в тарифе 2017 года |
| 1.1. | от производственно-хозяйственных нужд | тыс.м3 | 49,28 | 76,65 | +27,37 |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 49,28 | 76,65 | +27,37 |
| 2.1. | от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 49,28 | 76,65 | +27,37 |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 49,28 | 76,65 | +27,37 |
| 3.1. | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс.м3 | 49,28 | 76,65 | +27,37 |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 195,62 | 46,24 | -149,38 | Показатель определен с учетом удельного расхода и объема принятых сточных вод |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 78,25 | 15,84 | -62,41 | Расходы скорректированы исходя из удельного расхода электроэнергии на технологические нужды и объема принятых сточных вод |
| 4.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,59 | 0,21 | - | - |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 117,37 | 30,40 | -86,97 | В производственной программе в сфере водоотведения на 2018 год в Приложении 1 табл. 1.5 указаны расходы на освещение зданий и сооружений при этом в Приложении 1 табл. 1.6 отсутствует расчет потребности электроэнергии на общепроизводственные нужды. В связи с этим расходы приняты на уровне, предусмотренном ЛенРТК в тарифе 2017 года |

2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуги в сфере водоотведения, планируемых на 2018-2020 годы.

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

- с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.;

- с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.;

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.

Тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ООО «ПКК», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2018-2020 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы по обеспечению услугой в сфере водоотведения потребителей Бугровского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области и со Сценарными условиями.

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

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | План предприятия на 2018 год | Принято ЛенРТК на 2018 год | Отклоне-ние | Причины отклонения |
| 1. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 1034,22 | 204,61 | -829,61 | Расход определен исходя из объема электроэнергии и представленных счетов-фактур за период с апреля 2017 года по август 2017 года (средний тариф), выставленных ООО «РКС-энерго» ООО «ПКК» с учетом Сценарных условий |
| 2. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс.руб. | 5945,15 | 3954,66 | -1990,49 | Расходы приняты на уровне, предусмотренном в тарифе 2017 года с учетом Сценарных условий |
| 3. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 6406,94 | 2276,53 | -4130,41 | Ввиду отсутствия подтверждающих обосновывающих материалов (расчет арендной платы) расходы приняты исходя из расходов, предусмотренных в тарифе на 2017 год (налог на имущество и на землю) |
| 4. | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 557,20 | 557,20 | - | - |
| 6. | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 7163,42 | 1372,45 | -5790,97 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала определены исходя из уровня средней заработной платы по Ленинградской области и численности административно-управленческого персонала, относимого на регулируемый вид деятельности. В прочих расходах не приняты расходы на услуги банка (основание п. 27 Методических указаний) |

3. В соответствии с пунктами 46 и 47 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК в расчет необходимой валовой выручки не принял нормативную прибыль в размере 7%., заявленной ООО «ПКК» на 2018-2020 годы.

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

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели на 2018-2020 годы:

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| 1. | Текущие расходы, всего | тыс.руб. | 8365,45 | 8545,75 | 8756,14 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | Операционные расходы | тыс.руб. | 5884,31 | 6058,49 | 6237,83 |
| 1.2. | Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 2276,53 | 2276,53 | 2276,53 |
| 1.3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | тыс.руб. | 204,61 | 210,73 | 241,78 |
| 2. | Расходы на амортизацию и НМА | тыс.руб. | - | - | - |
| 3. | Нормативная прибыль (предпринимательская прибыль гарантирующей организации) | тыс. руб./% | - | - | - |
| 4. | Сглаживание | тыс.руб. | -907,00 | -760,00 | 2043,72 |
| 5. | Необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 7458,46 | 7785,76 | 10799,86 |

4. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на водоотведение ООО «ПКК» на 2018-2020 годы, составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Нормативный уровень прибыли,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Водоотведение | 2018 | 5884,31 | 1,0 | - | - | 0,21 |
| 2019 | - | 1,0 | - | - | 0,21 |
| 2020 | - | 1,0 | - | - | 0,21 |

5. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ООО «ПКК» в 2018-2020 годах, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 95,73 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 98,89 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 98,89 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 104,26 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 104,26 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 110,37 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**59. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Прогресс» на 2018 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода), оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Прогресс» потребителям Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. ООО «Прогресс» обратилось с заявлением об утверждении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) от 07.12.2017 исх. № 2017/8-14 (вх. ЛенРТК от 08.12.2017 № КТ-1-3006/2017).

ООО «Прогресс» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3156/2017).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК на 2018 год утвердил основные натуральные показатели с учетом:

- концессионного соглашения в отношении имущества социально значимого объекта «Система централизованного водоснабжения «Ладожский водовод Всеволожского муниципального района Ленинградской области»;

- планируемых ООО «Прогресс»: для ООО «Аква Норд-Вест»; для МО «Кузьмоловское ГП», за исключением ООО «Аква Норд-Вест» и ООО «РСО 47»;

- планируемых объемов покупной воды ООО «РСО 47» у ООО «Прогресс».

*Водоснабжение (для ООО «Аква Норд-Вест»)*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед изм. | План предприятия на 2018 год | Утверждено  ЛенРТК  на 2018 год | Откл. |
| 1. | Водоснабжение с использованием технической воды, всего | тыс.м3 | 1242,47 | 1242,47 | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | Получено от других водоканалов | тыс.м3 | 1242,47 | 1242,47 | - |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 1129,60 | 1129,60 | - |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 112,87 | 112,87 | - |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 1129,60 | 1129,60 | - |
| 5. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 132,20 | 132,20 | - |
| % | *11,70* | *11,70* | - |
| 6. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 997,40 | 997,40 | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 6.1. | Товарной воды | тыс.м3 | 997,40 | 997,40 | - |
| 7. | Расход электроэнергии, всего | тыс. кВт.ч | 556,89 | 556,89 | - |
|  | в том числе: |  |  |  | - |
| 7.1 | на технологические нужды | тыс. кВт.ч | 445,94 | 445,94 | - |
| 7.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,36 | 0,36 | - |
| 7.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт.ч | 110,95 | 110,95 | - |

*Водоснабжение (для ООО «РСО 47»)*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед изм. | План предприятия на 2018 год | Утверждено  ЛенРТК  на 2018 год | Откл. | Причины  отклонения |
| 1. | Водоснабжение с использованием технической воды | тыс.м3 | 988,02 | 1184,15 | +196,13 | Показатели скорректированы с учетом объема покупной воды ООО «РСО 47» |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | Получено от других водоканалов | тыс.м3 | 988,02 | 1184,15 | +196,13 |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 898,36 | 1094,49 | +196,13 |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 89,66 | 89,66 | - |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 898,36 | 1094,49 | +196,13 |
| 5. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 898,36 | 1094,49 | +196,13 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 5.1. | Товарной воды | тыс.м3 | 898,36 | 1094,49 | +196,13 |
| 6. | Расход электроэнергии, всего | тыс .кВт.ч | 442,82 | 513,21 | +70,39 | Показатель определен с учетом удельного расхода эл./эн. на технологические нужды, и объема покупной воды, скорректированного на 2018 год |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 6.1 | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 354,60 | 424,99 | +70,39 |  |
| 6.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,36 | 0,36 |  |  |
| 6.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 88,22 | 88,22 | - |  |

*Водоснабжение (МО «Кузьмоловское ГП», за исключением ООО «Аква Норд-Вест» и ООО «РСО 47»)*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед изм. | План предприятия на 2018 год | Утверждено  ЛенРТК  на 2018 год | Откл. |
| 1. | Водоснабжение с использованием технической воды, всего | тыс.м3 | 438,00 | 438,00 | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | Получено от других водоканалов | тыс.м3 | 438,00 | 438,00 | - |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 397,67 | 397,67 | - |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 40,33 | 40,33 | - |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 397,67 | 397,67 | - |
| 5. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 87,09 | 87,09 | - |
| *21,90* | *21,90* | *-* |
| 6. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 310,58 | 310,58 | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 6.1. | Товарной воды | тыс.м3 | 310,58 | 310,58 | - |
| 7. | Расход электроэнергии, всего | тыс. кВт.ч | 196,31 | 196,31 | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 7.1 | на технологические нужды | тыс. кВт.ч | 157,20 | 157,20 | - |
| 7.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,36 | 0,36 | - |
| 7.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт.ч | 39,11 | 39,11 | - |

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения, оказываемые ООО «Прогресс», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2018 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации производственных программ, с учетом представленных обосновывающих материалов и документов.

В соответствии со Сценарными условиями при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения, оказываемые ООО «Прогресс» на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | На 2018 год |
| Индекс потребительских цен | 103,7 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (*с 1 июля*) | 103,0 |
| Рост тарифов на услуги по водоснабжению и водоотведению (*с 1 июля*) | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную тепловую энергию (*с 1 июля*) | 104,0 |
| Индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги *(с 1 июля)* | 103,5 |

ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода), представленных предприятием, и её результаты отражены в таблицах:

*Водоснабжение (для ООО «Аква Норд-Вест»)*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед изм. | План предприятия на  2018 год | Принято ЛенРТК  на  2018 год | Откл. | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 2901,67 | 2573,12 | -328,55 |  |
| 1.1. | Реагенты | тыс. руб. | 2059,30 | 1887,04 | -172,26 | Откорректировано исходя из расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий, а так же с учетом пропущенной воды через водопроводные очистные сооружения |
| 1.2. | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 360,72 | 270,45 | -90,27 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 1.3. | Материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 481,65 | 415,63 | -60,02 |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 5372,07 | 4725,73 | -646,34 |  |
| 2.1. | Расход электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 4753,89 | 4211,07 | -542,82 | Затраты определены исходя из объемов эл./эн. на технологические и общепроизводственные нужды, и тарифа на эл./эн. принятого ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 2.2. | Расход на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 618,18 | 514,66 | -103,52 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 5237,60 | 4927,10 | -310,50 | Откорректировано с учетом расходов на оплату труда основного производственного персонала принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 4. | Отчисления на социальное страхование | тыс. руб. | 1581,76 | 1487,98 | -93,78 | Откорректировано с учетом расходов на оплату труда основного производственного персонала. |
| 5. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 2977,53 | 1154,18 | -1823,35 | Затраты сокращены согласно п. 29 статьи IV Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Приказа ФСТ от 27.12.2013 № 1746-э, экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество. |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 8285,40 | 2178,84 | -6106,56 | Расходы скорректированы с целью обеспечения доступности оплаты потребителями услуг в сфере водоснабжения в соответствии требований статьи 3 Федерального закона № 416-ФЗ |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 4893,89 | 4511,16 | -382,73 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 8. | Прочие расходы | тыс. руб. | 1707,20 | 1058,88 | -648,32 |
| 9. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс. руб. | 19650,56 | 19674,48 | +23,92 | Затраты определены с учетом объема воды, полученной от ООО «Альянс плюс», и тарифа, установленного ЛенРТК на 2018 год для данного поставщика |
| 10. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 7910,29 | 5052,06 | -2858,23 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |

*Водоснабжение (для ООО «РСО 47»)*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед изм. | План предприятия на  2018 год | Принято ЛенРТК  на  2018 год | Откл. | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 2315,09 | 2449,30 | +134,21 |  |
| 1.1. | Реагенты | тыс. руб. | 1528,80 | 1827,98 | +299,18 | Откорректировано исходя из расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий, а так же с учетом пропущенной воды через водопроводные очистные сооружения |
| 1.2. | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 505,33 | 378,87 | -126,46 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 1.3. | Материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 280,96 | 242,45 | -38,51 |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 4225,79 | 4255,65 | +29,86 |  |
| 2.1. | Расход электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 3775,52 | 3880,78 | +105,26 | Затраты определены исходя из объемов эл./эн. на технологические и общепроизводственные нужды, и тарифа на эл./эн. принятого ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий |
| 2.2. | Расход на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 450,27 | 374,88 | -75,39 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 4104,50 | 4052,49 | -52,01 | Откорректировано с учетом расходов на оплату труда основного производственного персонала принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 4. | Отчисления на социальное страхование | тыс. руб. | 1239,56 | 1223,85 | -15,71 | Откорректировано с учетом расходов на оплату труда основного производственного персонала. |
| 5. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 2321,94 | 825,00 | -1496,94 | Затраты сокращены согласно п. 29 статьи IV Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Приказа ФСТ от 27.12.2013 № 1746-э, экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество. |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 7895,20 | 6890,00 | -1005,20 | Расходы скорректированы с целью обеспечения доступности оплаты потребителями услуг в сфере водоснабжения в соответствии требований статьи 3 Федерального закона № 416-ФЗ |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 8106,34 | 7472,38 | -633,96 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 8. | Прочие расходы | тыс. руб. | 1469,90 | 988,68 | -481,22 |
| 9. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс. руб. | 15626,28 | 18751,02 | +3124,74 | Затраты определены с учетом объема воды, полученной от ООО «Альянс плюс», и тарифа, установленного ЛенРТК на 2018 год для данного поставщика |
| 10. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 13156,47 | 8402,63 | -4753,84 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |

*Водоснабжение (МО «Кузьмоловское ГП», за исключением ООО «Аква Норд-Вест» и ООО «РСО 47»)*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед. изм. | План предприятия на  2018 год | Принято ЛенРТК  на  2018 год | Откл. | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1773,85 | 1554,62 | -219,23 |  |
| 1.1. | Реагенты | тыс. руб. | 726,10 | 670,84 | -55,26 | Откорректировано исходя из расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий, а так же с учетом пропущенной воды через водопроводные очистные сооружения |
| 1.2. | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 179,78 | 134,79 | -44,99 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 1.3. | Материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 867,97 | 748,99 | -118,98 |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1891,88 | 1665,82 | -226,06 |  |
| 2.1. | Расход электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 1674,03 | 1484,45 | -189,58 | Затраты определены исходя из объемов эл./эн. на технологические и общепроизводственные нужды, и тарифа на эл./эн. принятого ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий |
| 2.2. | Расход на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 217,85 | 181,37 | -36,48 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 3478,90 | 3284,01 | -194,89 | Откорректировано с учетом расходов на оплату труда основного производственного персонала принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 4. | Отчисления на социальное страхование | тыс. руб. | 1050,63 | 991,77 | -58,86 | Откорректировано с учетом расходов на оплату труда основного производственного персонала. |
| 5. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 1310,70 | 504,97 | -805,73 | Затраты сокращены согласно п. 29 статьи IV Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Приказа ФСТ от 27.12.2013 № 1746-э, экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество. |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 5291,00 | 4172,19 | -1118,81 | Расходы скорректированы с целью обеспечения доступности оплаты потребителями услуг в сфере водоснабжения в соответствии требований статьи 3 Федерального закона № 416-ФЗ |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 2652,20 | 2444,78 | -207,42 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |
| 8. | Прочие расходы | тыс. руб. | 633,00 | 414,70 | -218,30 |  |
| 9. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс. руб. | 6927,30 | 6935,73 | +8,43 | Затраты определены с учетом объема воды, полученной от ООО «Альянс плюс», и тарифа, установленного ЛенРТК на 2018 год для данного поставщика |
| 10. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 5275,64 | 3369,39 | -1906,25 | Откорректировано с учетом расходов принятых ЛенРТК в 2017 году с учетом Сценарных условий. |

Так как, ООО «Прогресс» не является гарантирующей организацией, предпринимательская прибыль при расчете необходимой валовой выручки в тарифы не включена (п. 47 (2) Основ ценообразования).

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определена величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2018 год на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | План предприятия  на 2018 год | Принято  ЛенРТК на 2018 год | Отклонение |
| *Для ООО «Аква Норд-Вест»* | | | | |
| Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 60517,97 | 47343,53 | -13174,44 |
| НВВ | тыс. руб. | 63543,87 | 47343,53 | -16200,34 |
| *Для ООО «РСО 47»* | | | | |
| Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 60461,07 | 55311,01 | -5150,06 |
| НВВ | тыс. руб. | 63484,12 | 55311,01 | -8173,11 |
| *Для МО «Кузьмоловское ГП», за исключением ООО «Аква Норд-Вест» и ООО «РСО 47»* | | | | |
| Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 30285,10 | 25337,98 | -4947,12 |
| НВВ | тыс. руб. | 30890,80 | 25337,98 | -5552,82 |

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения ООО «Прогресс» на 2018 год составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для общества с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест» | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 44,98 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 49,95 |
| Для общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47» | | | |
| 2. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 49,72 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 51,35 |
| Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, за исключением общества с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест» и общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47» | | | |
| 3. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 79,39 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 83,77 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**60. По вопросам повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26 ноября 2015 года № 269-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2016-2018 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» (далее – ООО «Усть-Лужский Водоканал») и тарифов за услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. ООО «Усть-Лужский Водоканал» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения на 2018 год от 21.04.2017 исх.№ 62 (вх.ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2341/17-0-0).

ООО «Усть-Лужский Водоканал» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 13.12.2017 № КТ-1-3139/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Внесены изменения в показатели производственной программы в сфере водоотведения.

| № п/п | Показатели | Ед.изм | Утв. ЛенРТК на 2018 год | План Организации на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 год | Отклонение  (гр.6-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 157,10 | 157,10 | 157,10 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | товарные стоки – всего, в том числе | тыс.м3 | 126,20 | 97,60 | 97,60 | -28,60 | Показатель принят в размере, предусмотренном  Организацией в производственной программе  в сфере водоотведения  на 2018 год |
| 1.2. | неучтенный приток сточных вод | тыс.м3 | 30,90 | 59,50 | 59,50 | +28,60 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | неорганизованный приток | тыс.м3 | 30,90 | 59,50 | 59,50 | +28,60 |
| 2. | Расход электроэнергии, в том числе | тыс.кВт.ч | 47,8 | 48,2 | 47,8 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 23,6 | 24,0 | 23,6 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | Удельный расход электроэнергии на технологич.нужды | кВт.ч/куб.м | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - |
| 2.2. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 24,2 | 24,2 | 24,2 | - | - |

1. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 год |
| 1. | Питьевая вода | 13479,72 |
| 2. | Водоотведение | 2091,04 |

1. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением   
№ 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

| № п/п | Товары, услуги | Ед.изм. | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Питьевая вода | | | | | | |
| 1. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 2279,70 | 1824,60 | -455,10 | Затраты определены исходя из объема электроэнергии, определенного ЛенРТК и ожидаемого тарифа за 2017 год с учетом Сценарных условий. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.руб. | 427,30 | 430,40 | +3,10 |
| 1.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.руб. | 1826,60 | 1394,20 | -432,40 |
| 1.3. | Расход на покупку тепловой энергии | тыс.руб | 25,80 | 0 | -25,80 | Расходы не приняты в связи с отсутствием подтверждающих материалов (п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения) |
| Водоотведение | | | | | | |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 275,80 | 283,90 | +8,10 | Затраты определены исходя из объема электроэнергии, определенного ЛенРТК и ожидаемого тарифа за 2017 год с учетом Сценарных условий. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.руб. | 137,10 | 140,40 | +3,30 |
| 2.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.руб. | 138,60 | 143,50 | +4,90 |

1. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования Постановления № 406 корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК  на 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Питьевая вода | | | | | | |
| 1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 172,10 | 77,90 | -94,20 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи приняты в размере, предусмотренном  в тарифе на 2018 год и с учетом критерия доступности оказываемых услуг потребителям (ст.3 Федерального закона № 416-ФЗ) |
| 2. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 66,50 | 0 | -66,50 | Расходы не приняты в связи с отсутствием подтверждающих материалов (п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, п. 26 Методических указаний). |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1. | расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс.руб. | 66,50 | 0 | -66,50 |
| Водоотведение | | | | | | |
| 1. | Оплата стоков, переданных на очистку другим канализациям | тыс.руб. | 5830,00 | 5778,10 | -51,90 | Откорректировано с учетом установленных тарифов ЗАО «Усть-Лужский рыбокомбинат» и объемов сточных вод, переданных на очистку. |
| 2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 296,20 | 197,1 | -99,10 | Расходы откорректированы с учетом критерия доступности оказываемых услуг потребителям (ст. 3 Федерального закона № 416-ФЗ) |

4. Величина нормативной прибыли на 2018 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере 5,6 % в сфере водоснабжения и 6,7 % в сфере водоотведения.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составила: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 г. | Корректировка на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Питьевая вода | 16 937,10 | 16 319,08 |
| 2. | Водоотведение | 9 406,60 | 9 049,00 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «Усть-Лужский Водоканал»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 108,01 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 116,35 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 91,61 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 93,73 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**61. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на техническую воду общества с ограниченной ответственностью «Альянс плюс» на 2018 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «Альянс плюс» (далее - ООО «Альянс плюс») потребителям муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. ООО «Альянс плюс» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) от 08.12.2017 исх. № б/н (вх. ЛенРТК от 08.12.2017 № КТ-1-3016/2017).

ООО «Альянс-Плюс» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 14.12.2017 № КТ-1-3177/2017).

**Правление приняло решение:**

1. По представленным производственным программам в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) на 2018 год утверждены основные натуральные показатели:

Водоснабжение (техническая вода) для прочих потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2018 год | Утверждено  ЛенРТК на 2018 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Водоснабжение с использованием технической воды, всего | тыс.м3 | 3518,27 | 3545,68 | +27,41 | Откорректировано с учетом объемов товарной воды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | получено воды со стороны | тыс.м3 | 3518,27 | 3545,68 | +27,41 |
| 2. | Подано технической воды в водопроводную сеть, всего | тыс.м3 | 3518,27 | 3545,68 | +27,41 |
| 3. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 587,70 | 587,70 | - | - |
| 3.1. | Потери воды в водопроводных сетях | % | 0,17 | 0,17 | - | - |
| 4. | Отпущено технической воды, всего | тыс.м3 | 2930,57 | 2957,98 | +27,41 | Откорректировано за счет объемов товарной воды |
| 5. | Товарная вода, всего | тыс.м3 | 2930,57 | 2957,98 | +27,41 | Товарная вода откорректирована за счет объемов от прочих потребителей |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 5.1. | иным потребителям | тыс.м3 | 2930,57 | 2957,98 | +27,41 | Откорректировано с учетом покупной воды, предусмотренной ООО «Прогресс» в производственной программе в сфере водоснабжения  на 2018 год, а также с учетом заключенного концессионного соглашения в отношении имущества социально значимого объекта «Система централизованного водоснабжения «Ладожский водовод» Всеволожского муниципального района Ленинградской области» |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2018 год | Утверждено  ЛенРТК на 2018 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Водоснабжение с использованием технической воды, всего | тыс.м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1. | получено воды со стороны | тыс.м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |
| 2. | Подано технической воды в водопроводную сеть, всего | тыс.м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |
| 3. | Отпущено технической воды, всего | тыс.м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |
| 4. | Товарная вода, всего | тыс.м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.1. | иным потребителям | тыс.м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |

2. Результаты экономической экспертизы себестоимости услуги водоснабжения на 2018 год.

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

- с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.;

- с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.

Тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), оказываемую ООО «Альянс плюс» предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2018 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, с учетом представленных обосновывающих материалов и документов.

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

Водоснабжение (техническая вода) для прочих потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | План предприятия на 2018 год | Принято ЛенРТК на 2018 год | Отклоне-ние | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 176,71 | 176,71 | - | - |
| 2. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 2140,28 | 713,43 | -1426,85 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала сокращены в связи с корректировкой численности основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности |
| 3. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс.руб. | 646,36 | 215,45 | -430,91 | Расходы сокращены в связи с корректировкой заработной платы производственного персонала |
| 4. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 1016,95 | 0,00 | -1016,95 | В расчете на водоснабжение (техническая вода) на 2018 год в Приложении № 1 табл. 1.10. указана сумма арендной платы по договору аренды движимого имущества от 01.09.2017 № 01/07/2017-А в размере 1 016, 95 тыс. руб. без НДС. При этом согласно п. 44 Основ ценообразования определено, что экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество.  Ввиду отсутствия подтверждающих обосновывающих материалов (расчет арендной платы) расходы на арендную плату не приняты (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения) |
| 5. | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 5023,11 | 0,00 | -5023,11 | Ремонтные расходы не приняты, так как отсутствуют подтверждающие документы (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, а также основание Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц») |
| 6. | Цеховые расходы | тыс.руб. | 1586,10 | 191,85 | -1394,25 | Расходы приняты на уровне, предусмотренном в тарифе 2017 года с учетом Сценарных условий. Расходы на аренду спец. техники в размере 540,00 тыс. руб., на охрану труда в размере 461,10 тыс. руб., а также на инвентарь и спец. одежду в размере 400,00 тыс. руб. не приняты (основание Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц») |
| 7. | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 195,00 | 77,78 | -117,22 | Расходы  приняты  на уровне, предусмотренном  в тарифе 2017 года  с учетом Сценарных условий.  Расходы на оплату пропускной системы в размере 120,00 тыс. руб. не приняты (основание Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц») |
| 8. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс.руб. | 42500,70 | 42477,25 | -23,45 | Откорректировано с учетом объема воды полученной со стороны, а также на основании приказа ЛенРТК от 08.12.2017 № 325-п о внесении изменений в приказ ЛенРТК от 23.06.2017 № 69-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду ООО «Северо-Запад Инжиниринг» на 2017-2019 годы» |
| 9. | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс.руб. | 4158,77 | 2965,05 | -1193,72 | 1. Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала определены с учетом средней заработной платы, предусмотренной в тарифе 2017 года с учетом Сценарных условий.  2. Расходы на услуги связи откорректированы, исходя из расходов, предусмотренных в тарифе на 2017 год с учетом Сценарных условий.  3. Прочие расходы на канцелярские, типографические, почтово-телеграфические принадлежности в размере 120,000 тыс. руб., на интернет веб сайт в размере 120,00 тыс. руб., на мебель и оргтехнику для офиса в размере 259,40 тыс.руб., на аренду офиса в размере 122,03 тыс. руб. не приняты (основание Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц») |
| 10. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 7,92 | 3,65 | -4,27 | Расходы приняты с учетом величины нормативной прибыли на 2018 год |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | План предприятия на 2018 год | Принято ЛенРТК на 2018 год | Отклоне-ние | Причины отклонения |
| 1.1. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс.руб. | 3020,00 | 2995,00 | -25,00 | Откорректировано с учетом объема воды полученной со стороны, а также на основании приказа ЛенРТК от 08.12.2017 № 325-п о внесении изменений в приказ ЛенРТК от 23.06.2017 № 69-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду ООО «Северо-Запад Инжиниринг» на 2017-2019 годы» |

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определена величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2018 год по этапам установления тарифов в сфере холодного водоснабжения (техническая вода):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия | Принято ЛенРТК | Отклонение |
| 2018 год | 2018 год |
| 1. | Техническая вода для прочих потребителей |  |  |  |  |
| 1.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс.руб. | 57451,90 | 46821,16 | -10630,74 |
| 1.2. | НВВ | тыс.руб. | 59175,46 | 46835,21 | -12340,25 |
| 2. | Техническая вода для общества с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест» |  |  |  |  |
| 2.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс.руб. | 3020,00 | 2995,00 | -25,00 |
| 2.2. | НВВ | тыс.руб. | 3062,28 | 3036,93 | -25,35 |

3. Тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) ООО «Альянс плюс» на 2018 год составят:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* | |
| Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | |
| 1. | | для прочих потребителей | | | |
| 1.1. | Техническая вода | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | | 15,43 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | | 16,24 |
| 2. | для общества с ограниченной ответственностью  «Аква Норд-Вест» | | | | |
| 2.1. | Техническая вода | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 12,08 | |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 12,22 | |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**62. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 354-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» на 2016-2018 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки муниципальным унитарным казенным предприятием «Свердловские коммунальные системы» (далее – МУКП «Свердловские коммунальные системы) и тарифов на услуги в сфере водоснабжения, водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. Организация обратилась с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018 год от 27.04.2017 исх. № 419/17 (вх. от 28.04.2017 № КТ-1-2461/17-0-0).

МУКП «Свердловские коммунальные системы» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от № КТ-1-3191/2017 от 14.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Так как Организация начала оказывать услуги по водоснабжению и водоотведению с 30 января 2015 года, определение объемов питьевой воды и сточных вод абонентов в соответствии с Методическими указаниями не предоставляется возможным, ЛенРТК приняты следующие основные производственные показатели Организации в 2018 году:

Питьевая вода

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План предприятия на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение*  *(гр.6-гр.4)* | *Причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема – всего, в т.ч.: | тыс.м3 | *899,73* | *899,73* | *955,51* | *+55,78* | *Объемы определены с учетом объемов воды, полученных от ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», за 2016 год* |
| 2. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | 293,81 | 293,81 | 239,11 |  |
|  | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 1185,02 | 1185,02 | 1185,02 | *-* | *-* |
| 3. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | *-* | *-* |
| % | 20,00 | 20,00 | 20,00 | *-* |
| 4. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 948,02 | 948,02 | 948,02 | *-* | *-* |
| 4.1 | в т.ч. производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | - | - | - |  |
| 5. | **Товарной воды, в т.ч.** | **тыс.м3** | **948,02** | **948,02** | **948,02** | *-* | *-* |
| 6. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 942,49 | 942,49 | 929,17 | *-13,32* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды и общехозяйственные нужды* |
| 6.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 674,80 | 674,80 | 716,63 | *-41,83* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов полученной воды со стороны* |
| 6.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |  | *-* |
| 6.2. | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 267,69 | 267,69 | 212,54 | *-55,15* | *Скорректировано с учетом фактических величин, представленных предприятием за 2016 год* |

Производственные показатели на 2018 год по водоотведению для потребителей МО «Свердловское ГП» и водоотведение для потребителей Невский парклесхоз утвержденные приказом ЛенРТК от 30 ноября 2015 года № 354-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» на 2016-2018 годы», остаются без изменения.

1. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 год |
| 1. | Питьевая вода | 24361,37 |
| 2. | Водоотведение | 32382,11 |
| 3. | Водоотведение (Невский парклесхоз) | 738,21 |

1. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением   
№ 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | Товары, услуги | План предприятия на 2018 год | *Кор-ка ЛенРТК на 2017 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода | 6381,27 | 6566,23 | *+184,96* | *Затраты определены с учетом утвержденных в производственной программе объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды и тарифа, сложившегося в 2017 году (по выставленным счетам фактурам Организации)* |
| 2. | Водоотведение | 6970,41 | 7491,24 | *+520,83* |
| 3. | Водоотведение (для деревни Невский парклесхоз) | 56,86 | 59,96 | *+3,10* |

1. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования Постановления № 406 корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК  на 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Питьевая вода | | | | | | |
| 1. | Оплата воды со стороны | тыс.руб. | 6727,76 | 7778,58 | +1050,82 | Затраты определены с учетом объемов воды, полученных от ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» по утвержденным тарифам поставщика на 2018 год. |
| 4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 579,82 | 270,99 | -308,83 | Расходы откорректированы с учетом критерия доступности оказываемых услуг потребителям (ст.  3 Федерального закона № 416-ФЗ) |
| Водоотведение | | | | | | |
| 1. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 239,64 | 0,00 | -239,64 | Расходы откорректированы с учетом критерия доступности оказываемых услуг потребителям (ст.  3 Федерального закона № 416-ФЗ) |

4. Величина нормативной прибыли на 2018 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере:

- питьевая вода – 4,37%;

- водоотведение – 4,72%

- водоотведение Невский парклесхоз- 4,02%.

В соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК произвел анализ основных показателей деятельности, сложившихся у Организации в 2016 году, и определил следующий финансовый результат:

недополученные доходы, не учтенные органом регулирования при установлении тарифов по питьевой воде в размере 5416,16 тыс.руб., по водоотведению в размере 138,19 тыс.руб. ЛенРТК не принял недополученные доходы за 2016 года, предусмотренные Организацией, при формировании тарифной выручки 2018 года, т.к. их величина **не подтверждается** данными предоставленных форм статистической и бухгалтерской отчетности (выявлены расхождения) за рассматриваемый период в соответствии с требованиями п.15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением №406.

Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ по водоотведению последующих периодов регулирования в размере 240,52 тыс.руб.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составила: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 г. | Корректировка на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Питьевая вода | 39811,29 | 41743,36 |
| 2. | Водоотведение | 40253,63 | 41090,40 |
| 3. | Водоотведение (Невский парклесхоз) | 778,79 | 789,01 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 39,30 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 48,76 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 54,78 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 60,94 |
| 3. | Водоотведение  (для деревни Невский парклесхоз) | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 84,68 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 92,63 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК –

начальник департамента 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