

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.А. Попова

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

20 декабря 2016 г.

№ 66

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Попова Е.А. - руководитель агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

Секретарь коллегии:

Жгулева А.А. - консультант отдела правовой, протокольной
и кадровой работы агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Заочинская Е.В. - заместитель руководителя агентства по
тарифам и ценам Архангельской области

Берденникова С.Н. - начальник отдела регулирования в
транспортном комплексе и
непроизводственной сфере агентства по
тарифам и ценам Архангельской области

Главацкая А.Н. - начальник отдела правовой, протокольной
и кадровой работы агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

Зиняк И.С. - начальник отдела регулирования в сфере
теплоснабжения агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

Кузнецова Т.Ю. - начальник отдела регулирования в газовой
отрасли и коммунальном комплексе агентства
по тарифам и ценам Архангельской области

- Распутин Н.А. - начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области
- Хвостов В.Е. - представитель НП «Совет рынка»
- Приглашенные:
- Круглова С.В. - финансовый директор МУП «Водоканал» МО «Город Архангельск»
- Богданов Ш.Ф. - начальник Исакогорского территориального участка ОАО «РЖД»
- Костырко Н.Н. - экономист ОАО «РЖД»
- Горбунцова Н.А. - оператор ЭВМ ОАО «РЖД»
- Пиковской В.Н. - представитель по доверенности ООО «Емецкое теплоснабжающее предприятие»
- Барковский Д.А. - генеральный директор ООО «Соловки электросбыт» МО «Няндомское» МО «Няндомский муниципальный район»
- Михайлов В.А. - управляющий директор ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области
- Волочкова Т.Г. - директор по экономике ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области
- Щелоков А.Г. - директор ООО «Тайбола»
- Ботыгин Р.М. - начальник управления перспективного развития и технологического присоединения ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
- Мичурин Л.В. - главный инженер ООО «Транс-Электро»
- Колосов М.В. - заместитель генерального директора АО «Северная пригородная пассажирская компания по экономике и финансам»
- Попов Ю.В. - начальник отдела водного, воздушного и железнодорожного транспорта управления

транспорта и железнодорожной деятельности

Попова Е.А. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

Предложила членам коллегии высказать предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Распутин Н.А. предложил исключить из повестки дня вопросы:

№ 1 «Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок ГКУ АО «ГУКС» к электрическим сетям АО «Оборонэнерго»;

№ 2 «Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок ФГАОУ ВО «Северный (Арктический) федеральный университет им. М.В. Ломоносова к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;

№ 5 «О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 ноября 2014 года № 51-э/2 (ООО «Сити Лэнд»);

№ 7 «Об установления необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Трансресурс» на 2017 год.

Зиняк И.С. предложила добавить в повестку дня вопросы:

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/19»;

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/20»;

«Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ЦС «Звездочка» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск»;

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/28»;

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/35»;

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/62»;

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/63»;

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2014 года № 52-т/33 (Вельский райпотребсоюз МО «Вельское» МО «Вельский муниципальный район»)»;

Распутин Н.А. предложил добавить в повестку дня вопрос:

«Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок АО «Тандер» к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа и тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Архангельской области, осуществляемые акционерным обществом «Северная пригородная пассажирская компания».

2. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2.

3. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Архэнергия» на 2017 год.

4. Об определении на 2017 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых ООО «Тайбола» населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 октября 2015 года № 55-в/7.

6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 г. № 68-в/9.

7. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 г. № 67-в/1.

8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 г. № 68-в/10.

9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2015 г. № 65-в/18.

10. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 г. № 70-в/6.

11. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 г. № 61-в/46.

12. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 г. № 67-в/3.

13. 17. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 г. № 69-в/23.

14. 18. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 г. № 68-в/14.

15. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 декабря 2015 г. № 82-в/7.

16. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 г. № 68-в/8.

17. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ГУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории Архангельской области.

18. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории Архангельской области, с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «ПУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма».

20. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую МУП «ПУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территориях муниципальных образований «Город Архангельск», «Приморский муниципальный район» и «Северодвинск».

22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск».

23. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

24. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам Архангельской области от 30 ноября 2015 г. № 70-в/14.

25. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам Архангельской области от 30 ноября 2015 г. № 70-в/1.

26. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам Архангельской области от 30 ноября 2015 г. № 70-в/43.

27. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 г. № 68-в/11.

28. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/31.

29. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Соловки Электросбыт» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район», получающим горячую воду от котельной «Каргополь-2», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

30. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/11.

31. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-т/9.

32. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/34.

33. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую

ООО «Емецкое ТСП» потребителям, расположенным на территории МО «Двинское» МО «Холмогорский муниципальный район».

34. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-Т/14.

35. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО «Архбиоэнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск».

36. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск».

37. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-Т/19.

38. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-Т/20.

39. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ЦС «Звездочка» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск».

40. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-Т/28.

41. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-Т/35.

42. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-В/62».

43. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-В/63.

44. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок АО «Тандер» к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада».

45. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2014 года № 52-Т/33.

1. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа и тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Архангельской области, осуществляемые акционерным обществом «Северная пригородная пассажирская компания».

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Лисицына И.А.

СЛУШАЛИ:

Лисицына И.А. проинформировала о порядке расчетов тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Архангельской области.

Предложила следующее:

1) установить на период с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года экономически обоснованный уровень тарифа на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, оказываемые акционерным обществом «Северная пригородная пассажирская компания» на территории Архангельской области, в размере 64,16 рубля за одну зону;

2) установить тарифы на перевозки пассажиров, включая детей в возрасте от 5 лет и старше, железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Архангельской области, осуществляемые акционерным обществом «Северная пригородная пассажирская компания», в следующих размерах:

От зоны	До зоны																		
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0		29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00	233,00	255,00	275,00	295,00	315,00	335,00	355,00	375,00	395,00	415,00
1	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00	233,00	255,00	275,00	295,00	315,00	335,00	355,00	375,00	395,00
2	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00	233,00	255,00	275,00	295,00	315,00	335,00	355,00	375,00
3	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00	233,00	255,00	275,00	295,00	315,00	335,00	355,00
4	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00	233,00	255,00	275,00	295,00	315,00	335,00
5	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00	233,00	255,00	275,00	295,00	315,00
6	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00	233,00	255,00	275,00	295,00
7	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00	233,00	255,00	275,00
8	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00	233,00	255,00
9	233,00	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00	233,00
10	255,00	233,00	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00	211,00
11	275,00	255,00	233,00	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00	189,00
12	295,00	275,00	255,00	233,00	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00	167,00
13	315,00	295,00	275,00	255,00	233,00	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00	145,00
14	335,00	315,00	295,00	275,00	255,00	233,00	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00	116,00
15	355,00	335,00	315,00	295,00	275,00	255,00	233,00	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00	87,00
16	375,00	355,00	335,00	315,00	295,00	275,00	255,00	233,00	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00	58,00
17	395,00	375,00	355,00	335,00	315,00	295,00	275,00	255,00	233,00	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00	29,00
18	415,00	395,00	375,00	355,00	335,00	315,00	295,00	275,00	255,00	233,00	211,00	189,00	167,00	145,00	116,00	87,00	58,00	29,00	29,00

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное ходатайство о необходимости корректировки признанных агентством обоснованными прогнозируемых на 2017 год собственных расходов пригородной компании. Представленные предложения были отклонены ввиду признания заявленных расходов необоснованными и нерациональными, а также наличия решений в пользу агентства по данным вопросам в рамках рассмотрения досудебных споров по 2015 и 2016 годам.

РЕШИЛИ:

Установить экономически обоснованный уровень тарифа и тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Архангельской области в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

2. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Докладчик – консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Чертов Д.А.

Присутствовали – Мичурин Л.В.

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о том, что постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2 для ООО «Транс-Электро» установлены долгосрочные параметры регулирования.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2017 год, а именно:

- индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России;

- количества активов (условных единиц).

В связи с этим предложил внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», указав НВВ с учетом корректировки в размере «83 607,1».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, приведены ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Экспертное заключение на 2016 год	Предложение Общества на 2017 год	Утверждено на 2017 год	Экспертное заключение на 2017 год	Рост в 2017 году по отношению к 2016 году, %	Обоснование	
							Сумма	Основание
1	НВВ на содержание	17 003,8	26 827,6	17 084,3	14 621,1	86%	-12 206,4	Суммирование затрат
2	Подконтрольные расходы (ПР)	9 949,1	14 114,5	9 958,2	10 312,5	104%	-3 802,0	Подконтрольные расходы определены исходя из коэффициента индексации, определенного в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
3	Неподконтрольные расходы (НР)	6 669,2	12 713,1	7 126,1	5 843,4	88%	-6 869,6	Суммирование затрат
3.1	Расходы на финансирование кап. вложений из прибыли	1 802,9	2 175,0	1 475,0	1 566,5	87%	-608,5	Расходы определены в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2016 год и исходя из непревышения 12-ти процентного ограничения от НВВ (без учета некоторых расходов)
3.2	Оплата налогов	2 179,6	4 840,1	3 483,8	2 358,1	108%	-2 482,0	Суммирование затрат
3.2.1	страховые взносы	1 801,6	2 702,6	1 797,4	1 843,2	102%	-859,4	В соответствии с предоставленным Обществом уведомлением
3.2.2	налог на прибыль	35,5	1 571,5	1 427,4	105,2	297%	-1 466,3	Принят равным фактическому налогу на прибыль за 2015 год, относимому на деятельность по передаче электрической энергии
3.2.3	налог на имущество	292,8	270,0	192,1	384,6	131%	114,6	Расходы приняты на основании расчета
3.2.4	транспортный налог	29,9	32,9	29,9	25,1	84%	-7,8	Расходы определены исходя из фактических за 2015 год
3.2.5	прочие налоги и сборы	19,9	263,2	37,2	0,0	0%	-263,2	Расходы определены исходя из фактических экономически обоснованных за 2015 год

3.3	Амортизация	2 002,6	2 212,7	1 683,0	1 869,8	93%	-342,9	Амортизация принята согласно расчета
3.4	Плата за аренду имущества	141,0	3 141,9	6,9	0,0	0%	-3 141,9	Расходы приняты на основании расчета
3.5	Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП	229,1	0,0	0,0	49,0	21%	49,0	Расходы приняты на основании расчета
3.6	Оплата услуг регулируемых организаций	313,9	343,5	477,3	0,0	0%	-343,5	Суммирование затрат
3.6.1	Электроэнергия на хоз. нужды	306,4	338,7	469,8	0,0	0%	-338,7	Расходы исключены (относятся на другие виды деятельности Общества)
3.6.2	Коммунальные услуги	7,5	4,8	7,5	0,0	0%	-4,8	Расходы исключены (относятся на другие виды деятельности Общества)
4	Недополученный доход	846,5	0,0	0,0	0,0	0%	0,0	Величина недополученного дохода определена на основании расчета
5	Полученный избыток средств	461,0	0,0	0,0	940,1	204%	940,1	Корректировка произведена в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178
6	Корректировки НВВ, в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. №98-э	0,0	0,0	0,0	-594,8	x	-594,8	Корректировки выполнены в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э

Проинформировал, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Мичурин Л.В. выразил согласие с предложенным уровнем тарифов.

Хвостов В.Е. выразил разногласия на основании следующего:

в установленный срок не представлены материалы, проекты решений и расчеты к заседанию коллегии по рассматриваемому вопросу.

Чертов Д.А. пояснил, что причиной нарушения явилось их позднее представление регулируемой организацией в орган регулирования.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);

«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек) и «воздержавшихся» – нет.

3. Об установления необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Архэнергия» на 2017 год.

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Миллер Л.В.

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. предложила установить необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Архэнергия» в размере 8 217,5 тыс. руб.

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение организации на 2017 год	Экспертное предложение на 2017 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	8 031,2	4 688,9	-3 342,3	Расходы определены методом экономически обоснованных затрат
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	5 279,0	3 528,6	-1 750,4	
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	862,8	768,9	-93,9	
	страховые взносы	712,8	618,9	-93,9	Расходы определены расчетным путем, исходя из принятого ФОТ и процента на страховые взносы, принятого в размере 30,4%
	УСНО	150,0	150,0	0,0	Расходы определены по расчету в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
2.3.	Амортизация ОС	2 730,8	1 800,4	-930,4	Расходы определены по расчету в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
	Плата за аренду имущества в т.ч.	1 685,4	959,3	-726,1	
	аренда электросетевого хозяйства	1 401,6	675,5	-726,1	Расходы определены по расчету в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
	прочая аренда	283,8	283,8	0,0	Расходы сформированы на основании договора
	НВВ	13 310,2	8 217,5	-5 092,7	

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Елькина Н.А. выразила согласие с уровнем НВВ на 2017 год.

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с поздним предоставлением материалов.

Миллер Л.В. пояснила, что причиной нарушения явилось их позднее предоставление регулируемой организацией в орган регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить необходимую валовую выручку в предлагаемом размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);

«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек) и «воздержавшихся» – нет.

4. Об определении на 2017 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых ООО «Тайбола» населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Пермиловская И.А.

Присутствовал – Щелоков А.Г.

СЛУШАЛИ:

Пермиловская И.А. проинформировала о порядке расчета экономически обоснованной стоимости дров.

Предложила определить на 2017 год экономически обоснованную стоимость дров длиной 1 м. и менее, реализуемых ООО «Тайбола» населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район», в размере 1125 руб./пл. куб. м (с учетом доставки до потребителя).

Проинформировала, что организация заблаговременно уведомлена о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлена с расчетом и проектом решения.

Щелоков А.Г. выразил согласие с предложенной экономической стоимостью дров.

РЕШИЛИ:

Определить на 2017 год экономически обоснованную стоимость дров в предложенном размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,

Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 октября 2015 года № 55-в/7 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые муниципальным унитарным предприятием города Коряжмы Архангельской области “Производственное управление жилищно-коммунального хозяйства” на территории муниципального образования “Город Коряжма”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Аксеновская Ю.В.

СЛУШАЛИ:

Аксеновская Ю.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по предложению предприятия было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 октября 2015 года № 55-в/7 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые муниципальным унитарным предприятием города Коряжмы Архангельской области “Производственное управление жилищно-коммунального хозяйства” на территории муниципального образования “Город Коряжма”» следующие изменения:

- 1) в приложении 1 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «31533,26» заменить цифрами «30849,77»;
в таблице раздела 6 цифры «103,2» заменить цифрами «100,9»;
- 2) в приложении 2 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «48106,70» заменить цифрами «47049,83»;
в таблице раздела 6 цифры «107,2» заменить цифрами «104,8»;
- 3) в приложениях № 5 – 6 к постановлению указать тарифы с учетом их корректировки в следующих размерах:

на питьевую воду (водоснабжение):

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	20,41	22,76
2. Потребители, приравненные к населению		17,30	19,29
3. Прочие потребители		17,30	19,29

на услуги водоотведения:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	22,07	23,87
2. Потребители, приравненные к населению		18,70	20,23
3. Прочие потребители		18,70	20,23

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год			Примечание
			Предложение предприятия	Принято на коллегии	Отклонение	
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	1 772,160	1 686,501	-85,659	Объем полезного отпуска воды принят с учетом поэтапного снижения объемов, темп снижения потребления воды не превышает 5%
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	42 528,02	30 849,77	-11 678,25	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	38 431,90	28 054,86	-10 377,04	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	25 750,20	15 840,59	-9 909,61	приняты согласно пункта 45 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года №1746-э, ИПЦ на 2016 год - 107,1%
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		12 681,70	12 214,27	-467,43	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	11 390,60	11 020,77	-369,83	Расходы скорректированы исходя из плановых объемов отпуска воды и тарифов на питьевую воду ОАО "Группа "Илим" согласно постановлению АТиЦ от 28.10.2015 г. № 54-в/1, в ред. от 06.12.2016 №59-в/3

2.1.2.2.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	884,40	788,72	-95,68	Скорректированы расчет налога на имущество исходя из обоснованного перечня основных средств, учитываемых в водоснабжении, и расчет налога на прибыль в соответствии с утвержденным размером нормативной прибыли
2.1.2.3.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	406,70	404,78	-1,92	Принято согласно пункту 26 Методических указаний. Исключены не подтвержденные расходы по одному абоненту.
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	2 336,82	2 335,72	-1,11	Исключены амортизационные отчисления по основным средствам стоимостью менее 40 000 руб., которые согласно учетной политике предприятия отражаются в составе материально-производственных запасов.
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	133,00	66,58	-66,42	Прибыль рассчитана в соответствии с утвержденным нормативным уровнем прибыли. Согласно пункту 79 Основ ценообразования нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования и не подлежит пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 626,30	392,62	-1 233,69	
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год			Примечание
			Предложение предприятия	Принято на коллегии	Отклонение	
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	2 501,81	2 417,20	-84,61	Объем принятых сточных вод принят с учетом поэтапного снижения объемов, темп снижения потребления

						воды не превышает 5%
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	61 059,97	47 049,83	-14 010,14	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	58 158,90	45 568,06	-12 590,84	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	29 248,20	19 866,46	-9 381,74	приняты согласно пункта 45 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года №1746-э, ИПЦ на 2016 год - 107,1%
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		28 910,70	25 701,60	-3 209,10	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	1 991,80	2 659,34	667,54	Объемы потребляемой электроэнергии скорректированы исходя из планового объема принятых стоков и удельного расхода электроэнергии, утвержденного постановлением министерства ТЭК и ЖКХ АО от 15.07.2015 г. № 24-п. Тарифы на электроэнергию приняты по постановлению АТиЦ от 30.12.2015 г. № 84- э/5 , с учетом роста тарифов на 2017 год - 105,3%.
2.1.2.2.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	22 642,00	22 201,95	-440,05	Расходы скорректированы исходя из плановых объемов принятых сточных вод и тарифов ОАО "Группа "Илим" согласно постановлению АТиЦ от 28.10.2015 г. № 54- в/1, в ред. от 06.12.2016 №59-в/3
2.1.2.3.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	311,00	199,51	-111,49	Скорректированы расчет налога на имущество исходя из обоснованного перечня основных средств и расчет налога на прибыль в соответствии с утвержденным размером нормативной прибыли

2.1.2.4.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	640,80	640,80	0,00	
2.1.2.5.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	3 325,10	0,00	-3 325,10	Заявленные предприятием расходы на очистку неучтенного притока сточных вод исключены. Данные расходы не являются экономически обоснованными расходами, не учтенными в прошлом периоде регулирования, или недополученными доходами в соответствии с определениями последних (п.2 Основ ценообразования)
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	426,87	426,87	0,00	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	246,30	135,00	-111,30	Прибыль рассчитана в соответствии с утвержденным нормативным уровнем прибыли. Согласно пункту 79 Основ ценообразования нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования и не подлежит пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 227,90	919,90	-1 308,00	
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
индекс потребительских цен	107,1
индекс количества активов	0,005
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	105,3

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 октября 2015 года № 55-в/7.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/9 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и услуги водоотведения, оказываемые МУП “Водоканал” на территории муниципальных образований “Город Архангельск” (кроме Исакогорского и Цигломенского территориальных округов (жилых районов Зеленец, Зеленый Бор, Кирпичного завода, станции Исакогорка, Цигломень, поселков Лесная речка и Турдеевск), Маймаксанского территориального округа (жилых районов Маймаксанского лесного порта о. Бревенник, 23 лесозавода о. Бревенник и 29 лесозавода), Октябрьского территориального округа (о. Кего), Соломбальского территориального округа (о. Хабарка), Северного территориального округа) и “Приморский муниципальный район”».

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Щинина С.А.

Присутствовала – Круглова С.В.

СЛУШАЛИ:

Щинина С.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/9 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и услуги водоотведения, оказываемые МУП «Водоканал» на территории муниципальных образований «Город Архангельск» (кроме Исакогорского и Цигломенского территориальных округов (жилых районов Зеленец, Зеленый Бор, Кирпичного завода, станции Исакогорка, Цигломень, поселков Лесная речка и Турдеевск), Маймаксанского территориального округа (жилых районов Маймаксанского лесного порта о. Бревенник, 23 лесозавода о. Бревенник и 29 лесозавода), Октябрьского территориального округа (о. Кего), Соломбальского территориального округа (о. Хабарка), Северного территориального округа) и «Приморский муниципальный район»» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «494337,70» заменить цифрами «713206,73»;
в таблице раздела 6 цифры «107,5» заменить цифрами «155,1»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «82,94» заменить цифрами «82,30»;
в таблице раздела 6 цифры «106,9» заменить цифрами «106,1»;
- 3) в приложении № 2 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «483973,63» заменить цифрами «663390,36»;
в таблице раздела 6 цифры «108,0» заменить цифрами «148,0»;
- 4) в таблицах приложений № 4, 5, 6 к указанному постановлению графу «Нормативный уровень прибыли, %» исключить;
- 5) в приложениях № 7 – 9 к указанному постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:
на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	26,64	35,18
2. Потребители, приравненные к населению		22,58	29,81
3. Прочие потребители		25,30	51,59

на техническую воду:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря

Прочие потребители	2017	10,20	10,93
--------------------	------	-------	-------

на услуги водоотведения:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	24,41	32,23
2. Потребители, приравненные к населению		20,69	27,31
3. Прочие потребители		22,88	40,24

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (водоснабжение) приведены ниже:

1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ	тыс. куб. м	18 552,300
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	713 206,73
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	460 752,28
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	346 473,80
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		114 278,48
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	81 057,93
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	10 965,05
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	546,86
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	14 578,52
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	833,31
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	6 296,80
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	56 336,60
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	692,41
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	25 854,44
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	169 571,00
2.6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00

Основные показатели расчета тарифов на техническую воду приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ТЕХНИЧЕСКОЙ ВОДЫ	тыс. куб. м	7,790
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	82,30
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	82,30
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	31,85
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		50,45
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	46,31
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	4,14
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00
2.6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	21 018,870
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	663 390,36
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	442 516,39
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	216 053,06
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		226 463,33
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	32 614,95
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	1 439,95
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	166 893,70
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	19 548,14
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	569,20

2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	5 397,40
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	17 917,90
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	56 803,11
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	23 021,71
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	123 131,25
2.6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
индекс потребительских цен	107,1
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	105,3

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Круглова С.В. выразила несогласие по уровню потерь питьевой воды, учтенному при расчете тарифов на 2017 год, в размере 26,2%, а также по величине затрат, зависящих от объемных показателей, сложившихся за 2013 – 2015 годы, выразила разногласия по расчету налога на прибыль.

Щинина С.А. пояснила, что уровень потерь воды, учтенный в расчетах на 2017 год, является утвержденным долгосрочным параметром регулирования и пересмотру в течение долгосрочного периода не подлежит. При определении результатов деятельности за 2013 – 2015 годы расходы, зависящие от объемных показателей (объемы поднятой воды, объемы водоподготовки, объемы потерь и объемы полезного отпуска), были определены в соответствии с показателями, учтенными при формировании тарифов на 2013 – 2015 годы. Налог на прибыль определен в размере 20% от величины нормативной прибыли, учтенной в тарифе.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/9.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

7. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-в/1 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые МУП “Водоканал” на территории Северного территориального округа муниципального образования “Город Архангельск”».

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Щинина С.А.

Присутствовала – Круглова С.В.

СЛУШАЛИ:

Щинина С.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-в/1 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые МУП “Водоканал” на территории Северного территориального округа муниципального образования “Город Архангельск”» следующие изменения:

- 1) в наименовании слова «производственных программ» заменить словами «производственной программы»;
- 2) в приложении № 1 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «4382,23» заменить цифрами «4349,44»;
в таблице раздела 6 цифры «107,1» заменить цифрами «106,3»;
- 3) в таблице приложения № 2 к указанному постановлению графу «Нормативный уровень прибыли, %» исключить.

Основные показатели расчета тарифов на транспортировку сточных вод приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРУЕМЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	8 922,420
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4 349,44
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	4 210,04
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	3 826,94
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		383,09

2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	337,06
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	41,60
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	4,43
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	139,41
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00
2.6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
1. индекс потребительских цен	107,1
2. индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	105,3

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Круглова С.В. согласилась с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-в/1.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/10 «Об утверждении производственных программ, установлении

долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и услуги водоотведения, оказываемые МУП “Водоочистка” на территории муниципального образования “Приморский муниципальный район”, Исакогорского и Цигломенского территориальных округов (жилых районов Зеленец, Зеленый Бор, Кирпичного завода, станции Исакогорка, Цигломень, поселков Лесная речка и Турдеевск), Маймаксанского территориального округа (жилых районов Маймаксанского лесного порта о. Бревенник, 23 лесозавода о. Бревенник и 29 лесозавода), Октябрьского территориального округа (о. Кега), Соломбальского территориального округа (о. Хабарка) муниципального образования “Город Архангельск”».

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Щинина С.А.

СЛУШАЛИ:

Щинина С.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/10 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и услуги водоотведения, оказываемые МУП “Водоочистка” на территории муниципального образования “Приморский муниципальный район”, Исакогорского и Цигломенского территориальных округов (жилых районов Зеленец, Зеленый Бор, Кирпичного завода, станции Исакогорка, Цигломень, поселков Лесная речка и Турдеевск), Маймаксанского территориального округа (жилых районов Маймаксанского лесного порта о. Бревенник, 23 лесозавода о. Бревенник и 29 лесозавода), Октябрьского территориального округа (о. Кега), Соломбальского территориального округа (о. Хабарка) муниципального образования “Город Архангельск”» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:
 - в таблице раздела 4 цифры «169730,17» заменить цифрами «178723,21»;
 - в таблице раздела 6 цифры «107,0» заменить цифрами «112,6»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:
 - в таблице раздела 4 цифры «364,90» заменить цифрами «363,02»;

в таблице раздела 6 цифры «107,3» заменить цифрами «106,7»;

3) в приложении № 3 к указанному постановлению:

в таблице раздела 4 цифры «126271,30» заменить цифрами «134917,43»;

в таблице раздела 6 цифры «107,4» заменить цифрами «114,8»;

4) в таблицах приложений № 4, 5, 6 к указанному постановлению графу «Нормативный уровень прибыли, %» исключить;

5) в приложениях № 7 – 9 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	26,64	35,18
2. Потребители, приравненные к населению		22,58	29,81
3. Прочие потребители		148,69	180,73

на техническую воду:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2017	60,00	65,18

на услуги водоотведения:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	24,41	32,23
2. Потребители, приравненные к населению		20,69	27,31
3. Прочие потребители		148,13	172,62

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ	тыс. куб. м	1 085,083
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	178 723,21
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	147 870,83
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	113 519,54

2.1.2.	Неподконтрольные расходы		34 351,29
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	12 575,38
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	17 373,71
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	3 865,90
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	536,30
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	9 002,05
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	9 208,99
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	7 843,64
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	4 797,70
2.6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00

Основные показатели расчета тарифов на техническую воду приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ТЕХНИЧЕСКОЙ ВОДЫ	тыс. куб. м	5,800
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	363,02
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	363,02
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	296,37
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		66,66
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	63,59
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	3,07
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00

2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00
2.6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	841,265
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	134 917,43
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	111 799,38
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	83 144,56
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		28 654,82
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	5 166,58
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	22,66
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	20 177,30
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	2 907,60
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	380,69
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	8 428,38
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7 113,70
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	6 011,39
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	1 564,59
2.6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
1. индекс потребительских цен	107,1
2. индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы: электрическую энергию	105,3

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

На заседании коллегии присутствовала Круглова С.В. без надлежаще оформленной доверенности, выданной уполномоченным представителем организации. В переданной доверенности полномочия Кругловой С.В. ограничивались представлением интересов иной организации и были заверены руководителем МУП «Водоканал». При таких обстоятельствах основания для включения мнения Кругловой С.В. как представителя МУП «Водоочистка» в настоящий протокол отсутствуют.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/10.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2015 года № 65-в/18 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), услуги водоотведения и услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые ОАО «РЖД» на территории муниципальных образований “Город Архангельск”, “Коношское” муниципального образования “Коношский муниципальный район”, “Малошуйское” муниципального образования “Онежский муниципальный район”, “Няндомское” муниципального образования “Няндомский муниципальный район”, “Обозерское” муниципального образования “Плесецкий муниципальный район”».

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Щинина С.А.

Присутствовали – Богданов Ш.Ф., Костырко Н.Н., Горбунцова Н.А.

СЛУШАЛИ:

Щинина С.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области были открыты дела о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2015 года № 65-в/18 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), услуги водоотведения и услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые ОАО «РЖД» на территории муниципальных образований «Город Архангельск», «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», «Малошуйское» муниципального образования «Онежский муниципальный район», «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район», «Обозерское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «59822,07» заменить цифрами «57916,35»;
в таблице раздела 6 цифры «105,6» заменить цифрами «102,3»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «41002,63» заменить цифрами «40496,14»;
в таблице раздела 6 цифры «105,2» заменить цифрами «103,9»;
- 3) в приложении № 2 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «4594,11» заменить цифрами «4529,17»;
в таблице раздела 6 цифры «106,9» заменить цифрами «104,8»;
- 4) в таблицах приложений № 7 – 11 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:
на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую на территории муниципального образования «Город Архангельск»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	26,64	35,18
2. Потребители, приравненные к населению		22,58	29,81
3. Прочие потребители		34,16	36,07

на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую на территории муниципальных образований «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», «Малошуйское» муниципального образования «Онежский муниципальный район», «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря

1. Население	2017	40,31	42,56
2. Потребители, приравненные к населению		34,16	36,07
3. Прочие потребители		34,16	36,07

на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую на территории муниципального образования «Обозерское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	28,33	29,46
2. Потребители, приравненные к населению		24,01	24,97
3. Прочие потребители		34,16	36,07

на услуги водоотведения, оказываемые на территории муниципального образования «Город Архангельск»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2017	55,52	58,79

на услуги водоотведения, оказываемые на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	65,51	69,37
2. Потребители, приравненные к населению		55,52	58,79
3. Прочие потребители		55,52	58,79

на услуги водоотведения, оказываемые на территории муниципального образования «Малюшуйское» муниципального образования «Онежский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	65,51	69,37
2. Потребители, приравненные к населению		55,52	58,79
3. Прочие потребители		55,52	58,79

на услуги водоотведения, оказываемые на территории муниципального образования «Обозерское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	28,10	29,22
2. Потребители, приравненные к населению		23,81	24,76
3. Прочие потребители		55,52	58,79

на услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2017	19,54	22,45

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ	тыс. куб. м	1 649,356
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	57 916,34
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	49 066,45
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	36 832,90
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		12 233,55
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	9 024,01
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	462,36
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	2 283,87
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	83,52
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00

2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	379,80
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	6 850,79
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1 999,10
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00
2.6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	708,483
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	40 496,14
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	33 604,73
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	24 058,23
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		9 546,50
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	6 298,38
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	372,27
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	568,79
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	2 307,06
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	5 428,07
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1 463,34
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00
2.6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00

Основные показатели расчета тарифов на услуги по транспортировке сточных вод приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРУЕМЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	215,713
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4 529,17
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	4 435,11

2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	4 018,79
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		416,33
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	411,83
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	4,50
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	19,05
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	75,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00
2.6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
индекс потребительских цен	107,1
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	105,3
тепловую энергию	104,2

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Богданов Ш.Ф. выразил разногласие по размерам амортизационных отчислений, учтенным в неполном объеме в тарифах на питьевое водоснабжение и водоотведение, а также представил письменные разногласия относительно исключения из расчетов расходов по сомнительным долгам и расходов по капитальному ремонту за 2015 год.

Щинина С.А. пояснила, что фактически понесенные и документально подтвержденные амортизационные отчисления с учетом переоценки основных средств могут быть приняты в полном объеме только при наличии утвержденной инвестиционной программы для предприятия при условии, что они являются источником финансирования мероприятий инвестиционной программы.

Расходы по сомнительным долгам, списанные предприятием в 2016 году, отклонены, так как их списание не подтверждено бухгалтерской отчетностью, а также в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов сомнительные долги могут быть приняты только у гарантирующей организации, которой ОАО «РЖД» не является.

Расходы на капитальный ремонт за 2015 год агентством рассмотрены и приняты за минусом амортизации, фактически начисленной за 2015 год.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2015 года № 65-в/18.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

10. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/6 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ОАО «РЖД» на территории муниципальных образований “Коношское” муниципального образования “Коношский муниципальный район”, “Малошуйское” муниципального образования “Онежский муниципальный район”, “Няндомское” муниципального образования “Няндомский муниципальный район”, “Обозерское” муниципального образования “Плесецкий муниципальный район”».

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Щинина С.А.

Присутствовали – Богданов Ш.Ф., Костырко Н.Н., Горбунцова Н.А.

СЛУШАЛИ:

Щинина С.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/6 «Об утверждении

производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ОАО «РЖД» на территории муниципальных образований «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», «Малошуйское» муниципального образования «Онежский муниципальный район», «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район», «Обозерское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»» следующие изменения:

1) в таблице раздела 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры «261,95» заменить цифрами «282,87»;

2) в таблице раздела 4 приложения № 2 к указанному постановлению цифры «17,77» заменить цифрами «17,21»;

3) в таблице раздела 4 приложения № 3 к указанному постановлению цифры «1838,51» заменить цифрами «2113,08»;

4) в таблице раздела 4 приложения № 4 к указанному постановлению цифры «3179,49» заменить цифрами «3038,93»;

5) в таблице раздела 4 приложения № 5 к указанному постановлению цифры «1161,09» заменить цифрами «1170,57»;

6) в приложениях № 11-15 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район»:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	40,31	1749,31	42,56	1819,28
2. Потребители, приравненные к населению		34,16	1482,47	36,07	1541,76
3. Прочие потребители		34,16	2836,93	36,07	3611,99

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Малошуйское» муниципального образования «Онежский муниципальный район»:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	40,31	1329,03	42,56	1382,19
2. Потребители, приравненные к населению		34,16	1126,30	36,07	1171,35
3. Прочие потребители		34,16	2644,27	36,07	2731,40

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район» потребителям, получающим горячую воду от групповой котельной, расположенной по адресу: Архангельская область, г. Няндомы, ул. Леваневского, д. 45 «а», и от котельной МСС, расположенной по адресу: Архангельская область, г. Няндомы, ул. Урицкого, д. 35:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	34,66	1534,12	43,82	1595,48
2. Потребители, приравненные к населению		29,37	1300,10	37,14	1352,10
3. Прочие потребители		34,78	2647,14	74,63	2647,14

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район» потребителям, получающим горячую воду от котельной локомотивного депо, расположенной по адресу: Архангельская область, г. Няндомы, ул. Партизанская, д. 12, стр. 84:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию,	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию,

			руб./Гкал		руб./Гкал
1. Население	2017	40,31	1534,12	42,56	1595,48
2. Потребители, приравненные к населению		34,16	1300,10	36,07	1352,10
3. Прочие потребители		34,16	2647,14	36,07	2647,14

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Обозерское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	28,33	1975,45	29,46	2054,47
2. Потребители, приравненные к населению		24,01	1674,11	24,97	1741,08
3. Прочие потребители		34,16	2476,61	36,07	2704,59

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2017 год
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	56,18
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	47,60
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	35,73
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	9,20
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	226,69
	тариф на тепловую энергию		
	1 полугодие	руб./Гкал	2 836,93
	2 полугодие	руб./Гкал	3 611,99
	объем тепловой энергии		
	1 полугодие	Гкал	35,60
	2 полугодие	Гкал	34,80

	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	0,00
	тариф на холодную воду		
	1 полугодие	руб./куб.м	
	2 полугодие	руб./куб.м	
	объем холодной воды		
	1 полугодие	тыс. куб.м	0,809
	2 полугодие	тыс. куб.м	0,710
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2,66
1.2	Амортизация	тыс. руб.	6,65
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1,94
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение		
	ПРОЧИЕ		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 836,93
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	34,16
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	3 611,99
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	36,07
3	НАСЕЛЕНИЕ с НДС		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 749,31
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	40,31
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 819,28
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	42,56

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Малошуйское» муниципального образования «Онежский муниципальный район», приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2017 год
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3,51
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2,97
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2,23
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	0,58
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	13,70
	тариф на тепловую энергию		
	1 полугодие	руб./Гкал	2 644,27
	2 полугодие	руб./Гкал	2 731,40

	объем тепловой энергии		
	1 полугодие	Гкал	2,66
	2 полугодие	Гкал	2,44
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	0,00
	тариф на холодную воду		
	1 полугодие	руб./куб.м	
	2 полугодие	руб./куб.м	
	объем холодной воды		
	1 полугодие	тыс. куб.м	0,052
	2 полугодие	тыс. куб.м	0,048
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,17
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,42
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,12
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение		
	ПРОЧИЕ		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 644,27
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	34,16
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 731,40
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	36,07
3	НАСЕЛЕНИЕ с НДС		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 329,03
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	40,31
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 382,19
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	42,56

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район» потребителям, получающим горячую воду от групповой котельной, расположенной по адресу: Архангельская область, г. Няндомы, ул. Леваневского, д. 45 «а», и от котельной МСС, расположенной по адресу: Архангельская область, г. Няндомы, ул. Урицкого, д. 35, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2017 год
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 113,08
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	0,00
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	0,00

1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	0,00
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	1 381,91
	тариф на тепловую энергию		
	1 полугодие	руб./Гкал	2 647,14
	2 полугодие	руб./Гкал	2 647,14
	объем тепловой энергии		
	1 полугодие	Гкал	319,22
	2 полугодие	Гкал	202,82
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	731,16
	тариф на холодную воду		
	1 полугодие	руб./куб.м	67,11
	2 полугодие	руб./куб.м	74,63
	объем холодной воды		
	1 полугодие	тыс. куб.м	6,380
	2 полугодие	тыс. куб.м	4,060
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение		
	ПРОЧИЕ		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 647,14
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	34,78
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 647,14
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	74,63
3	НАСЕЛЕНИЕ с НДС		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 534,12
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	34,66
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 595,48
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	43,82

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район» потребителям, получающим горячую воду от котельной локомотивного депо, расположенной по адресу: Архангельская область, г. Няндама, ул. Партизанская, д. 12, стр. 84, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2017 год
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	637,19
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	539,82
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	405,23
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	104,37
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	2 401,75
	тариф на тепловую энергию		
	1 полугодие	руб./Гкал	2 647,14
	2 полугодие	руб./Гкал	2 647,14
	объем тепловой энергии		
	1 полугодие	Гкал	554,79
	2 полугодие	Гкал	352,51
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	0,00
	тариф на холодную воду		
	1 полугодие	руб./куб.м	
	2 полугодие	руб./куб.м	
	объем холодной воды		
	1 полугодие	тыс. куб.м	11,100
	2 полугодие	тыс. куб.м	7,047
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	30,22
1.2	Амортизация	тыс. руб.	75,37
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	21,99
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение		
	ПРОЧИЕ		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 647,14
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	34,16
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 647,14
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	36,07
3	НАСЕЛЕНИЕ с НДС		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 534,12
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	40,31
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 595,48
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	42,56

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую

на территории муниципального образования «Обозерское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район», приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2017 год
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	228,24
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	193,37
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	145,16
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	37,39
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	942,32
	тариф на тепловую энергию		
	1 полугодие	руб./Гкал	2 476,61
	2 полугодие	руб./Гкал	2 704,59
	объем тепловой энергии		
	1 полугодие	Гкал	204,19
	2 полугодие	Гкал	161,44
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	0,00
	тариф на холодную воду		
	1 полугодие	руб./куб.м	
	2 полугодие	руб./куб.м	
	объем холодной воды		
	1 полугодие	тыс. куб.м	3,630
	2 полугодие	тыс. куб.м	2,870
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	10,83
1.2	Амортизация	тыс. руб.	27,00
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7,88
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение		
	ПРОЧИЕ		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 476,61
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	34,16
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 704,59
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	36,07
3	НАСЕЛЕНИЕ с НДС		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 975,45
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	28,33
	с 01 июля		

	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 054,47
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	29,46

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Богданов Ш.Ф. выразил согласие с предложенным размером тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/6.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

11. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-в/46 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые АО “ГУ ЖКХ” на территории муниципального образования “Город Архангельск” и муниципального образования “Талажское” муниципального образования “Приморский муниципальный район”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Аксеновская Ю.В.

СЛУШАЛИ:

Аксеновская Ю.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по предложению организации было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-в/46 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые АО “ГУ ЖКХ” на территории муниципального образования “Город Архангельск” и муниципального образования “Талажское” муниципального образования “Приморский муниципальный район”» следующие изменения:

1) в таблице раздела 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры «6406,67» заменить цифрами «9231,69»;

2) в таблице раздела 4 приложения № 2 к указанному постановлению цифры «6222,00» заменить цифрами «7356,50»;

3) в приложениях № 5-6 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

на питьевую воду (водоснабжение):

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население:			
1.1. Проживающее на территории муниципального образования «Город Архангельск»	2017	26,64	35,18
1.2. Проживающее на территории муниципального образования «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район»		26,64	27,71
2. Потребители, приравненные к населению, оказывающие услуги населению:			
2.1. Проживающему на территории муниципального образования «Город Архангельск»	2017	22,58	29,81
2.2. Проживающему на территории муниципального образования «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район»		22,58	23,48
3. Прочие потребители		49,52	97,48

на услуги водоотведения:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	24,41	32,23
2. Потребители, приравненные к населению		20,69	27,31
3. Прочие потребители		47,51	68,32

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2017 год	
				сумма, тыс. руб.	основание

1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	125,603	58,983	Предприятием не представлена динамика объемных фактических показателей по годам (2012-2015 гг.), в связи с этим применение ф. 1 п. 5 МУ № 1746-э не представляется возможным
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	9 231,69	4 884,18	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	9 231,69	5 047,47	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	1 317,66	-3,69	Расчет операционных расходов согласно ф. 8 МУ № 1746-э (индекс эффективности опер.расходов-0,01; индекс потребит.цен-0,071; индекс кол-ва активов-0)
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		7 914,03	5 051,16	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	7 914,03	5 051,16	Удельный расход электроэнергии - неизменная величина, относится к долгосрочным параметрам регулирования. Тариф определен исходя из факт. тарифа на э/э за 3кв.2016 с учетом прогнозного роста с 01.07.2017 на 107%. Тариф на покупку питьевой воды определен на основании прогнозного тарифа МУП "Водоканал" на 2017 год
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.		0,00	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.		0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.		-163,29	Предприятие не является гарантирующим поставщиком

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	127,020
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	7 356,50
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	7 356,50
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	3 830,11
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		3 526,39
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	188,31
2.1.2.2.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	3 314,02
2.1.2.3.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	24,06
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
индекс потребительских цен	107,1
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	107,0 с 01.07.2017

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-в/46.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

12. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-в/3 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую АО “ГУ ЖКХ” на территории Архангельской области”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Аксеновская Ю.В.

СЛУШАЛИ:

Аксеновская Ю.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-в/3

«Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую АО «ГУ ЖКХ» на территории Архангельской области»» следующие изменения:

1) в таблице раздела 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры «1201,99» заменить цифрами «1316,34»;

2) в таблице раздела 4 приложения № 2 к указанному постановлению цифры «5586,35» заменить цифрами «5816,65»;

3) в таблице раздела 4 приложения № 3 к указанному постановлению цифры «1361,81» заменить цифрами «1252,09»;

4) в таблице раздела 4 приложения № 4 к указанному постановлению цифры «5172,00» заменить цифрами «4999,46»;

5) в таблице раздела 4 приложения № 5 к указанному постановлению цифры «884,63» заменить цифрами «790,60»;

б) в приложениях № 11 – 15 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Город Архангельск»:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	26,64	1635,53	35,18	1700,95
2. Потребители, приравненные к населению		22,58	1386,04	29,81	1441,48
3. Прочие потребители		49,52	3602,44	97,48	3602,44

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории военного городка № 9, расположенного в поселке Савватия муниципального образования «Черемушское» муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	24,54	1429,87	25,52	1487,05
2. Потребители, приравненные к населению		20,80	1211,75	21,63	1260,21
3. Прочие потребители		36,35	1766,11	37,85	1870,39

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район»:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	38,59	1726,15	40,13	1795,19
2. Потребители, приравненные к населению		32,70	1462,84	34,01	1521,35
3. Прочие потребители		100,11	2515,95	105,68	2515,95

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории военного городка № 24, расположенного в поселке Ненокса муниципального образования «Северодвинск»:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	27,69	1299,96	28,80	1351,96

2. Потребители, приравненные к населению		23,47	1101,66	24,41	1145,73
3. Прочие потребители		85,83	2604,43	85,83	2835,51

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории военного городка № 73, расположенного в деревне Рембуево муниципального образования «Ухтостровское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район»:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Прочие потребители	2017	51,18	2797,00	52,89	2797,00

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Город Архангельск», приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Утверждено в тарифе		
			2016 год	2017 год	Предложение по корректировке на 2017 год
	индекс эффективности операционных расходов	х	х	0,01	0,01
	индекс потребительских цен			0,074	0,071
	индекс количества активов			0	0
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 139,35	1 201,99	1 316,34
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1 139,35	1 201,99	1 316,34
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	1 139,35	1 201,99	1 316,34
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	906,30	954,82	960,16
	тариф на тепловую энергию				
	1 полугодие	руб./Гкал	3 183,53	3 582,40	3 602,44

	2 полугодие	руб./Гкал	3 617,23	3 582,40	3 602,44
	объем тепловой энергии				
	1 полугодие	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13
	2 полугодие	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	233,04	247,17	356,18
	тариф на холодную воду				
	1 полугодие	руб./куб.м	46,66	49,52	49,52
	2 полугодие	руб./куб.м	49,52	52,49	97,48
	объем холодной воды				
	1 полугодие	тыс. куб.м	2,423	2,423	2,423
	2 полугодие	тыс. куб.м	2,423	2,423	2,423
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение				
	<u>ПРОЧИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	3 183,53	3 582,40	3 602,44
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	46,66	49,52	49,52
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	3 617,23	3 582,40	3 602,44
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	49,52	52,49	97,48
3	<u>НАСЕЛЕНИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1386,04	1451,18	1386,04
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	21,57	22,58	22,58
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1451,18	1533,90	1441,48
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	22,58	23,87	29,81
4	<u>НАСЕЛЕНИЕ (с НДС)</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1635,53	1712,39	1635,53
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	25,45	26,64	26,64
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1712,39	1810,00	1700,95
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	26,64	28,17	35,18

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории военного городка № 9, расположенного в поселке Савватия муниципального образования «Черемушское» муниципального образования «Котласский муниципальный район», приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Утверждено в тарифе		
			2016 год	2017 год	Предложение по корректировке на 2017 год
	индекс эффективности операционных расходов	х	х	0,01	0,01
	индекс потребительских цен			0,074	0,071
	индекс количества активов			0	0
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 366,67	5 586,35	5 816,65
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5 366,67	5 586,35	5 816,65
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	5 366,67	5 586,35	5 816,65
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	3 955,63	4 087,85	4 324,78
	тариф на тепловую энергию				
	1 полугодие	руб./Гкал	1 559,99	1 718,64	1 766,11
	2 полугодие	руб./Гкал	1 766,11	1 718,64	1 870,39
	объем тепловой энергии				
	1 полугодие	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,19
	2 полугодие	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,19
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	1 411,04	1 498,50	1 491,87
	тариф на холодную воду				
	1 полугодие	руб./куб.м	33,83	36,35	36,35
	2 полугодие	руб./куб.м	36,35	38,18	37,85
	объем холодной воды				
	1 полугодие	тыс. куб.м	20,106	20,106	20,106
	2 полугодие	тыс. куб.м	20,106	20,106	20,106
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение				
	<u>ПРОЧИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 559,99	1 718,64	1 766,11

	компонент на холодную воду	руб. куб. м	33,83	36,35	36,35
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 766,11	1 718,64	1 870,39
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	36,35	38,18	37,85
3	<u>НАСЕЛЕНИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1175,31	1211,75	1211,75
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	19,42	20,80	20,80
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1211,75	1280,81	1260,21
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	20,80	21,98	21,63
4	<u>НАСЕЛЕНИЕ (с НДС)</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1386,87	1429,87	1429,87
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	22,92	24,54	24,54
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1429,87	1511,36	1487,05
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	24,54	25,94	25,52

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Утверждено в тарифе		
			2016 год	2017 год	Предложение по корректировке на 2017 год
	индекс эффективности операционных расходов	х	х	0,01	0,01
	индекс потребительских цен			0,074	0,071
	индекс количества активов			0	0
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 286,73	1 361,81	1 252,09
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1 286,73	1 361,81	1 252,09
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	1 286,73	1 361,81	1 252,09
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	755,88	796,90	688,74

	тариф на тепловую энергию				
	1 полугодие	руб./Гкал	2 557,86	2 911,04	2 515,95
	2 полугодие	руб./Гкал	2 964,54	2 911,04	2 515,95
	объем тепловой энергии				
	1 полугодие	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14
	2 полугодие	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	530,86	564,91	563,35
	тариф на холодную воду				
	1 полугодие	руб./куб.м	93,81	100,11	100,11
	2 полугодие	руб./куб.м	100,11	106,25	105,68
	объем холодной воды				
	1 полугодие	тыс. куб.м	2,738	2,738	2,738
	2 полугодие	тыс. куб.м	2,738	2,738	2,738
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение				
	<u>ПРОЧИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 557,86	2 911,04	2 515,95
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	93,81	100,11	100,11
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 964,54	2 911,04	2 515,95
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	100,11	106,25	105,68
3	<u>НАСЕЛЕНИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1462,84	1462,84	1462,84
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	30,53	32,70	32,70
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1462,84	1546,22	1521,35
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	32,70	34,56	34,01
4	<u>НАСЕЛЕНИЕ (с НДС)</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1726,15	1726,15	1726,15
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	36,03	38,59	38,59
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1726,15	1824,54	1795,20
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	38,59	40,78	40,13

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории военного городка № 24, расположенного в поселке Ненокса муниципального образования «Северодвинск», приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Утверждено в тарифе		
			2016 год	2017 год	Предложение по корректировке на 2017 год
	индекс эффективности операционных расходов	х	х	0,01	0,01
	индекс потребительских цен			0,074	0,071
	индекс количества активов			0	0
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 877,18	5 172,00	4 999,46
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4 877,18	5 172,00	4 999,46
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	4 877,18	5 172,00	4 999,46
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	3 015,25	3 193,37	3 254,62
	тариф на тепловую энергию				
	1 полугодие	руб./Гкал	2 435,41	2 604,43	2 604,43
	2 полугодие	руб./Гкал	2 604,43	2 733,14	2 835,51
	объем тепловой энергии				
	1 полугодие	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,60
	2 полугодие	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,60
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	1 861,93	1 978,62	1 744,84
	тариф на холодную воду				
	1 полугодие	руб./куб.м	87,02	96,16	85,83
	2 полугодие	руб./куб.м	96,16	98,50	85,83
	объем холодной воды				
	1 полугодие	тыс. куб.м	10,165	10,165	10,165
	2 полугодие	тыс. куб.м	10,165	10,165	10,165
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение				
	<u>ПРОЧИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 435,41	2 604,43	2 604,43

	компонент на холодную воду	руб. куб. м	87,02	96,16	85,83
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 604,43	2 733,14	2 835,51
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	96,16	98,50	85,83
3	<u>НАСЕЛЕНИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1052,21	1101,66	1101,66
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	22,42	23,47	23,47
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1101,66	1164,46	1145,73
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	23,47	24,81	24,41
4	<u>НАСЕЛЕНИЕ (с НДС)</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1241,61	1299,96	1299,96
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	26,46	27,69	27,69
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1299,96	1374,06	1351,96
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	27,69	29,28	28,80

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую на территории военного городка № 73, расположенного в деревне Рембуево муниципального образования «Ухтостровское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район», приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Утверждено в тарифе		
			2016 год	2017 год	Предложение по корректировке на 2017 год
	индекс эффективности операционных расходов	х	х	0,01	0,01
	индекс потребительских цен			0,074	0,071
	индекс количества активов			0	0
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	834,19	884,63	790,60
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	834,19	884,63	790,60
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	834,19	884,63	790,60
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	655,77	690,86	603,48
	тариф на тепловую				

	энергию				
	1 полугодие	руб./Гкал	2 817,04	3 202,00	2 797,00
	2 полугодие	руб./Гкал	3 261,70	3 202,00	2 797,00
	объем тепловой энергии				
	1 полугодие	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11
	2 полугодие	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	178,42	193,77	187,12
	тариф на холодную воду				
	1 полугодие	руб./куб.м	48,05	51,18	51,18
	2 полугодие	руб./куб.м	51,18	56,59	52,89
	объем холодной воды				
	1 полугодие	тыс. куб.м	1,798	1,798	1,798
	2 полугодие	тыс. куб.м	1,798	1,798	1,798
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение				
	<u>ПРОЧИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 817,04	3 202,00	2 797,00
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	48,05	51,18	51,18
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	3 261,70	3 202,00	2 797,00
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	51,18	56,59	52,89

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-в/3.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

13. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-в/23 «Об утверждении производственных программ, установлении

долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), услуги водоотведения и услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые ОАО “Архангельский морской торговый порт” на территории муниципального образования “Город Архангельск”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Аксеновская Ю.В.

СЛУШАЛИ:

Аксеновская Ю.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-в/23 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), услуги водоотведения и услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые ОАО “Архангельский морской торговый порт” на территории муниципального образования “Город Архангельск”» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «2108,14» заменить цифрами «2810,67»;
в таблице раздела 6 цифры «106,8» заменить цифрами «142,4»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «3132,27» заменить цифрами «4063,83»;
в таблице раздела 6 цифры «106,5» заменить цифрами «138,1»;
- 3) в приложении № 3 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «988,69» заменить цифрами «948,87»;
в таблице раздела 6 цифры «106,2» заменить цифрами «101,9»;
- 4) в приложениях № 7 – 9 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:
на питьевую воду (водоснабжение):

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2017	52,50	113,06

на услуги водоотведения:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2017	39,02	68,23

на услуги по транспортировке сточных вод:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2017	18,44	19,12

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	33,953
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2 810,67
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	2 714,11
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	1 010,96
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		1 703,15
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	1 675,58
2.1.2.2.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	27,57
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	14,88
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	81,68
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	75,780
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4 063,83
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	3 820,81
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	1 082,38
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		2 738,42
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	151,25
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	29,35

2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	2 514,38
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	43,45
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	159,52
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	83,50
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	

Основные показатели расчета тарифов на услуги по транспортировке сточных вод приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	50,519
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	948,87
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	860,14
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	741,70
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		118,44
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	100,83
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	17,61
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	17,63
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	71,10
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
1. индекс потребительских цен	107,1
2. индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	107,0 с 01.07.2017
тепловую энергию	103,5

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-в/23.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

14. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/14 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО “Север” на территории села Вознесенье и деревни Кяростров муниципального образования “Островное” муниципального образования “Приморский муниципальный район”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Слотина Н.В.

СЛУШАЛИ:

Слотина Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/14 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО “Север” на территории села Вознесенье и деревни Кяростров муниципального образования “Островное” муниципального образования “Приморский муниципальный район”» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «4160,38» заменить цифрами «3375,19»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «3448,06» заменить цифрами «2736,83»;
- 3) в приложениях № 5-6 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

на питьевую воду (водоснабжение):

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	24,96	25,96
2. Потребители, приравненные к населению		24,96	25,96
3. Прочие потребители		191,67	194,20

на услуги водоотведения:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	23,00	23,92
2. Потребители, приравненные к населению		23,00	23,92
3. Прочие потребители		177,03	177,03

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	17,494
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	3 375,19
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	3 306,11
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	787,95
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		2 518,16
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	391,95
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	2 092,46
2.1.2.3.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	33,75
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	8,40
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	60,68

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	15,460
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2 736,83
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	2 596,50
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	685,89
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		1 910,61
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	40,64
2.1.2.2.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	1 842,60
2.1.2.3.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	27,37
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	10,50
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	129,83

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
1. индекс потребительских цен	107,1
2. индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	107,0 с 01.07.2017

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/14.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

15. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 декабря 2015 года № 82-в/7 «Об утверждении производственных программ, установлении

долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), услуги водоотведения и услуги водоотведения (в стадии очистки сточных вод), оказываемые ООО “ЖКХ-Сервис” на территории муниципального образования “Заостровское” муниципального образования “Приморский муниципальный район”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Слотина Н.В.

СЛУШАЛИ:

Слотина Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 декабря 2015 года № 82-в/7 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), услуги водоотведения и услуги водоотведения (в стадии очистки сточных вод), оказываемые ООО “ЖКХ-Сервис” на территории муниципального образования “Заостровское” муниципального образования “Приморский муниципальный район”» следующие изменения:

1) в таблице раздела 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры «6563,09» заменить цифрами «6988,71»;

2) в таблице раздела 4 приложения № 2 к указанному постановлению цифры «1573,57» заменить цифрами «1560,71»;

3) в таблице раздела 4 приложения № 3 к указанному постановлению цифры «7575,93» заменить цифрами «7494,65»;

4) в приложениях № 7 – 9 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

на питьевую воду (водоснабжение):

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	24,63	25,62
2. Потребители, приравненные к населению		24,63	25,62
3. Прочие потребители		235,93	300,83

на услуги водоотведения:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2017	19,60	20,38
2. Потребители, приравненные к населению		19,60	20,38
3. Прочие потребители		106,48	118,89

на услуги водоотведения (в стадии очистки сточных вод):

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Прочие потребители	2017	67,87	74,75

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	26,040
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	6 988,71
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	6 655,91
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	1 379,18
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		5 276,74
2.1.2.1.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	5 206,85
2.1.2.2.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	69,89
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	332,80

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	13,850
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1 560,71
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	1 486,39
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	1 270,85
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		215,54
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	174,54
2.1.2.2.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	15,61
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	25,39
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	74,32

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения (в стадии очистки сточных вод) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1.	ОБЪЕМ ОЧИЩЕННЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	105,100
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	7 494,65
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	7 494,65
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	5 901,43
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		1 593,22
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	1 324,46
2.1.2.2.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	76,10
2.1.2.3.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	192,66
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
1. индекс потребительских цен	107,1
2. индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	107,0 с 01.07.2017 год

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным

уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 декабря 2015 года № 82-в/7.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

16. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/8 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую учреждением “Базовый санаторий “Беломорье” на территории муниципального образования “Катунинское” муниципального образования “Приморский муниципальный район”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Слотина Н.В.

СЛУШАЛИ:

Слотина Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/8 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую учреждением “Базовый санаторий “Беломорье” на территории муниципального образования “Катунинское” муниципального образования “Приморский муниципальный район”» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «1252,50» заменить цифрами «1219,75»;
в таблице раздела 6 цифры «107,0» заменить цифрами «104,2»;

2) в приложении № 3 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:
на горячую воду (горячее водоснабжение):

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	26,04	1868,40	27,60	1943,14
2. Потребители, приравненные к населению	2017	22,07	1583,39	23,39	1646,73
3. Прочие потребители	2017	28,80	2906,69	30,54	2906,69

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение агентства по корректировке на 2017 год.
	индекс эффективности операционных расходов	x	0,01
	индекс потребительских цен		0,071
	индекс количества активов		
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 219,75
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1 219,75
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	1 219,75
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	95,12
	тариф на тепловую энергию		
	1 полугодие	руб./Гкал	2 906,69
	2 полугодие	руб./Гкал	2 906,69
	объем тепловой энергии		
	1 полугодие	Гкал	20,63
	2 полугодие	Гкал	12,10
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	1 124,63

	тариф на холодную воду		
	1 полугодие	руб./куб.м	28,80
	2 полугодие	руб./куб.м	30,54
	объем холодной воды		
	1 полугодие	тыс. куб.м	21,400
	2 полугодие	тыс. куб.м	16,644
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение		
	<u>ПРОЧИЕ</u>		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 906,69
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	28,80
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 906,69
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	30,54
3	<u>НАСЕЛЕНИЕ (без НДС)</u>		
	с 01 января		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 583,39
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	22,07
	с 01 июля		
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 646,73
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	23,39

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/8.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

17. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ГУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории Архангельской области.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Родионова Е.А.

СЛУШАЛИ:

Родионова Е.А. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ГУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории Архангельской области, открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также об уровне тарифов на теплоноситель.

Предложила установить тарифы на теплоноситель с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года в следующих размерах:

на территории муниципального образования «Город Архангельск»:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	49,52	49,52
		01.07-31.12	97,48	97,48

на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район»:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	100,11	-
		01.07-31.12	105,68	-

на территории муниципального образования «Котлас»:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	43,11	43,11
		01.07-31.12	43,79	43,79

на территории муниципального образования «Черемушское» муниципального образования «Котласский муниципальный район»,

получающим теплоноситель в системе теплоснабжения военного городка № 1:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	301,67	-
		01.07-31.12	321,58	-

на территории муниципального образования «Черемушское» муниципального образования «Котласский муниципальный район», получающим теплоноситель в системе теплоснабжения военного городка № 9:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	36,35	36,35
		01.07-31.12	37,85	37,85

на территории муниципального образования «Мезенское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район»:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	361,90	-
		01.07-31.12	380,17	-

на территории муниципального образования «Мирный» (кроме военного городка № 15):

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	55,71	55,71
		01.07-31.12	59,42	59,42

на территории муниципального образования «Мирный», получающим теплоноситель в системе теплоснабжения военного городка № 15:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	43,11	-
		01.07-31.12	43,79	-

на территории муниципального образования «Обозерское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	468,31	-
		01.07-31.12	489,03	-

на территории муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», получающим теплоноситель в системе теплоснабжения военного городка № 8:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	43,11	-
		01.07-31.12	43,79	-

на территории муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», получающим теплоноситель в системе теплоснабжения военных городков № 7, 48:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	74,45	-
		01.07-31.12	76,94	-

на территории муниципального образования «Северодвинск», получающим теплоноситель в системе теплоснабжения военного городка № 24:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	85,83	-
		01.07-31.12	85,83	-

на территории муниципального образования «Северодвинск», получающим теплоноситель в системе теплоснабжения военного городка № 143:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	5,77	-
		01.07-31.12	7,48	-

на территории муниципального образования «Северодвинск», получающим теплоноситель в системе теплоснабжения военного городка № 39:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	23,47	23,47
		01.07-31.12	25,53	25,53

на территории муниципального образования «Северодвинск (кроме военных городков № 4, 14, 24, 39, 143):

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	76,77	-
		01.07-31.12	82,88	-

на территории муниципального образования «Северодвинск», получающим теплоноситель в системе теплоснабжения военных городков № 4, 14 (от источников АО «Звездочка»):

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	36,09	-
		01.07-31.12	41,71	-

на территории муниципального образования «Ухтостровское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район»:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	51,18	-
		01.07-31.12	52,89	-

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на теплоноситель в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

18. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории Архангельской области, с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Родионова Е.А.

СЛУШАЛИ:

Родионова Е.А. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории Архангельской области, открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также об уровне тарифов на горячую воду.

Предложила установить тарифы на горячую воду с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года в следующих размерах:

на территории муниципального образования «Обозерское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Прочие потребители					
2017	01.01-30.06	468,31	5077,24	-	-
	01.07-31.12	489,03	5077,24	-	-

на территории муниципального образования «Мирный» потребителям, получающим горячую воду от котельной военного городка № 15:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию			
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный		
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	
1. Прочие потребители						
2017	01.01-30.06	43,11	1400,75	-	-	
	01.07-31.12	43,79	1400,75	-	-	
	2. Население (тарифы указываются с учетом НДС)					
	01.01-30.06	26,46	1570,00	-	-	
	01.07-31.12	27,51	1632,80	-	-	
	3. Потребители, приравненные к населению					
	01.01-30.06	22,42	1330,51	-	-	
	01.07-31.12	23,31	1383,73	-	-	

на территории муниципального образования «Мирный», за исключением потребителей, получающих горячую воду от котельной военного городка № 15:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Прочие потребители					
2017	01.01-30.06	55,71	2607,15	-	-
	01.07-31.12	59,42	2607,15	-	-

на территории муниципального образования «Северодвинск» потребителям, получающим горячую воду от котельной военного городка № 143:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Прочие потребители					
2017	01.01-30.06	5,77	7160,43	-	-
	01.07-31.12	7,48	7160,43	-	-

на территории муниципального образования «Ухтостровское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район» потребителям, получающим горячую воду от котельной военного городка № 74:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию			
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный		
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	
1. Прочие потребители						
2017	01.01-30.06	51,18	2797,00	-	-	
	01.07-31.12	52,89	2797,00	-	-	
	2. Население (тарифы указываются с учетом НДС)					
	01.01-30.06	60,39	1237,91	-	-	
	01.07-31.12	62,41	1287,44	-	-	

3. Потребители, приравненные к населению					
	01.01-30.06	51,18	1049,08	-	-
	01.07-31.12	52,89	1091,05	-	-

на территории муниципального образования «Северодвинск» потребителям, получающим горячую воду от котельных военных городков № 4, 14:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1. Прочие потребители					
2016	01.01-30.06	27,53	2604,43	-	-
	01.07-31.12	27,53	2835,51	-	-

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на горячую воду в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «ПУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Абиева Л.М.

СЛУШАЛИ:

Абиева Л.М. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по предложению организации, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «ПУ ЖКХ» на 2017 – 2021 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2017	28530,9	-	0,56
2018	-	1,0	0,54
2019	-	1,0	0,04
2020	-	1,0	0,63
2021	-	1,0	0,04

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «ПУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма», в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	769,33	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	801,61	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	801,61	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	814,08	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	814,08	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	862,11	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	862,11	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	888,21	-	-	-	-	-
2021	01.01-30.06	888,21	-	-	-	-	-	
	01.07-31.12	915,67	-	-	-	-	-	
2. Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	907,81	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	945,90	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	945,90	-	-	-	-	-

		01.07-31.12	960,61	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	960,61	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1017,29	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1017,29	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1048,09	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1048,09	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1080,49	-	-	-	-	-
3. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	769,33	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	801,61	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	801,61	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	814,08	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	814,08	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	862,11	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	862,11	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	888,21	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	888,21	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	915,67	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	328379,7	328379,7	328379,7	328379,7	328379,7
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	257128,9	264970,6	274018,8	286734,3	295494,2
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	28530,9	29375,4	30244,9	31140,2	32061,9
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2141,7				
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	9966,8				
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	3136,5				
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	3783,8				
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0				

2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0				
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	9502,1				
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	7702,9				
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1799,2				
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	199490,5	205793,2	214371,9	223566,0	232263,0
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	194854,3	202698,9	211230,3	219679,5	228466,7
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	592,7	608,0	318,2	771,1	371,1
2.1.2.2.1	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.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	336,1	332,2	2,7	428,9	5,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	256,6	275,8	315,5	342,3	366,2
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	1886,8	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1519,0	1564,0	1610,2	1657,9	1707,0
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	637,7	922,4	1213,1	1457,4	1718,2
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	27662,2	28374,3	29286,3	30208,2	31045,1
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	27181,6	27858,6	28761,6	29662,6	30477,6
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	480,6	515,6	524,7	545,7	567,5
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1445,3	1427,7	115,7	1819,9	124,3

Индексы, применяемые при расчете тарифов:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Индекс потребительских цен	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:				
тепловую энергию	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
теплоноситель (холодную воду)	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%

Нормативы, применяемые при расчете тарифов:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	45808,0	45132,0	44713,0	44340,0	43806,0
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	45808,0	45132,0	44713,0	44340,0	43806,0
Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м ³	83169,0	83169,0	83169,0	83169,0	83169,0
Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м ³	83169,0	83169,0	83169,0	83169,0	83169,0

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.

2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

20. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую МУП «ПУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Абиева Л.М.

СЛУШАЛИ:

Абиева Л.М. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую МУП «ПУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма», открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также об уровне тарифов на горячую воду.

Предложила установить тарифы на горячую воду с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года в следующих размерах:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
2017	1. Прочие потребители				
	01.01-30.06	5,45	769,33	-	-
	01.07-31.12	6,20	801,61	-	-
2. Население (тарифы указываются с учетом НДС)					

	01.01-30.06	6,43	907,81	-	-
	01.07-31.12	7,32	945,90	-	-
3. Потребители, приравненные к населению					
	01.01-30.06	5,45	769,33	-	-
	01.07-31.12	6,20	801,61	-	-

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на горячую воду в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Город Архангельск», «Приморский муниципальный район» и «Северодвинск».

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

Присутствовали – Михайлов В.А., Волочкова Т.Г.

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по предложению организации, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО «ТГК-2» на 2017 – 2021 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%

2017	1 113 501,6	-	2,39
2018	-	1,0	2,51
2019	-	1,0	2,64
2020	-	1,0	2,55
2021	-	1,0	1,61

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Приморский муниципальный район», в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1400,86	-	1533,31	-	-	-
		01.07-31.12	1442,92	-	1841,51	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1442,92	-	1841,51	-	-	-
		01.07-31.12	1476,36	-	2211,65	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1476,36	-	2211,65	-	-	-
		01.07-31.12	1547,77	-	2656,21	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1547,77	-	2656,21	-	-	-
		01.07-31.12	1547,82	-	3190,08	-	-	-
2021	01.01-30.06	1547,82	-	3190,08	-	-	-	
	01.07-31.12	1661,42	-	3216,56	-	-	-	
2. Население (тарифы указываются с учётом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1653,01	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1702,65	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1702,65	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1742,11	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1742,11	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1826,37	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1826,37	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1826,43	-	-	-	-	-
2021	01.01-30.06	1826,43	-	-	-	-	-	

		01.07-31.12	1960,48	-	-	-	-	-
3. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1400,86	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1442,92	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1442,92	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1476,36	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1476,36	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1547,77	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1547,77	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1547,82	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1547,82	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1661,42	-	-	-	-	-

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск», в следующих размерах:

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и Редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1044,70	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1076,08	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1076,08	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1106,51	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1106,51	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1218,45	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1218,45	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1221,50	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1221,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1244,66	-	-	-	-	-
2. Население (тарифы указываются с учётом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1232,75	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1269,77	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1269,77	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1305,68	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1305,68	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1437,77	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1437,77	-	-	-	-	-

		01.07-31.12	1441,37	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1441,37	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1468,70	-	-	-	-	-
3. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1044,70	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1076,08	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1076,08	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1106,51	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1106,51	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1218,45	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1218,45	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1221,50	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1221,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1244,66	-	-	-	-	-

4. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии ОАО «ТГК-2», поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск», в следующих размерах:

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	633,07	-	-	1015,20	-	-
		01.07-31.12	633,07	-	-	1015,20	-	-
	2018	01.01-30.06	633,07	-	-	808,58	-	-
		01.07-31.12	762,93	-	-	808,58	-	-
	2019	01.01-30.06	683,60	-	-	773,72	-	-
		01.07-31.12	683,60	-	-	773,72	-	-
	2020	01.01-30.06	683,60	-	-	773,72	-	-
		01.07-31.12	947,68	-	-	860,68	-	-
2021	01.01-30.06	713,72	-	-	751,17	-	-	
	01.07-31.12	713,72	-	-	751,17	-	-	

5. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии ОАО «ТГК-2», поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск», в следующих размерах:

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	684,13	-	-	1009,75	-	-
		01.07-31.12	876,59	-	-	1009,75	-	-
	2018	01.01-30.06	798,15	-	-	763,93	-	-
		01.07-31.12	798,15	-	-	763,93	-	-
	2019	01.01-30.06	798,15	-	-	763,93	-	-
		01.07-31.12	919,92	-	-	874,58	-	-
	2020	01.01-30.06	898,86	-	-	859,46	-	-
		01.07-31.12	898,86	-	-	859,46	-	-
	2021	01.01-30.06	898,86	-	-	859,46	-	-
		01.07-31.12	900,18	-	-	874,09	-	-

Основные показатели расчета тарифов приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2017 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2017 год	
									сумма, тыс. руб.	основание
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс. Гкал	4964,73	4 981,55	4 981,55	4 981,55	4981,55	4981,55	16,8	Показатели баланса тепловой энергии, вырабатываемой в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, учтены в соответствии с утвержденным ФАС России приказом от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП. Размер технологических потерь тепловой энергии принят в соответствии с постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 23.11.2016 № 113-пн «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2017 год».
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	6 548 341,2	6 176 347,5	6 298 686,9	6 574 187,1	6 842 590,4	6 986 693,7	-371 993,7	
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 398 588,3	1 113 501,6	1 146 461,2	1 180 396,5	1 215 336,2	1 251 310,2	-285 086,8	
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	182 329,5	152 603,5					-29 726,0	Расходы на материалы для текущего ремонта, прочие материалы приняты исходя из ожидаемых за 2016 год расходов, увеличенных на ИПЦ согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (далее - Прогноз). Расходы на материалы на охрану труда учтены исходя из фактических за 2015 год расходов, увеличенных на ИПЦ согласно Прогнозу.

2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	159 240,7	159 240,7					0,0	
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	759 691,0	608 778,4					-150 912,6	Расходы на оплату труда определены в соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования).
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	54 749,0	45 590,1					-9 158,9	Расходы на услуги автотранспорта, железнодорожного транспорта учтены исходя из ожидаемых за 2016 год расходов, увеличенных на индексы цен согласно Прогнозу. Расходы на техническое обслуживание оборудования, прочие услуги производственного характера учтены исходя из фактических за 2015 год расходов, увеличенных на ИПЦ согласно Прогнозу.
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	124 945,8	65 581,3					-59 364,4	Расходы на вневедомственную охрану, техническое обслуживание автотранспорта, офисной техники, информационные услуги учтены исходя из фактических за 2015 год расходов, увеличенных на ИПЦ согласно Прогнозу. Расходы на утилизацию приняты в соответствии с представленными договорами. Расходы на оплату коммунальных услуг учтены исходя из ожидаемых за 2016 год расходов, увеличенных на ИПЦ согласно Прогнозу. Расходы на юридические, аудиторские услуги, а также услуги РКЦ исключены, так как не обоснованы.

	окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов									
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	831,1	665,6	665,6	665,6	665,6	665,6	-165,5	Расходы учтены в соответствии с договором обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта с ПАО СК "Росгосстрах".
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	166 981,9	37 466,8	39 966,8	43 716,8	43 716,8	17 207,2	-129 515,2	Расходы приняты в размере 20% от расходов на реализацию инвестиционной программы.
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	51 713,7	47 887,8	47 887,8	47 887,8	47 887,8	47 887,8	-3 825,8	Расходы на уплату налога на имущество учтены исходя из ожидаемых за 2016 год расходов.
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	477,2	3 354,8	3 354,8	3 354,8	3 354,8	3 354,8	2 877,6	
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	454 344,0	74 417,3	0,0	0,0	0,0	0,0	-379 926,8	Расходы приняты в размере 2% от необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для организации на 2016 год в соответствии с пунктом 47 Основ ценообразования.
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	230 153,5	160 335,7	165 081,6	169 968,0	174 999,1	180 179,1	-69 817,8	Учтены исходя из фактически сложившегося за 2015 год процента страховых взносов от фонда оплаты труда.
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных	тыс. руб.	217 906,1	217 906,1	223147,3	205294,0	248445,5	255176,0	0,0	

	активов									
2.1.2.7	расходы уплаты процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	406 223,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-406 223,9	Кассовые разрывы и проценты по кредитам, привлекаемым для их покрытия, по расчету агентства не подтверждены. Проценты по кредитам, привлекаемым для покрытия недостатка оборотного капитала из-за неплатежей потребителей тепловой энергии и поддержания запасов топлива агентством не учтены, поскольку не обоснованы организацией.
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0	136702,2	136702,2	136702,2	136702,2	136702,2	136 702,2	
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3275214,0	3275942,6	3391150,6	3503526,0	3619694,1	3739785,6	728,5	

2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	2567417,0	2 550 299	2 638 197	2723308,6	2 811 209	2901990,7	-17 117,9	Структура сжигания топлива по СТЭЦ-1 принята согласно прогнозу организации за 2016 год. Удельный расход условного топлива учтен согласно приказу Минэнерго России от 26.10.2016 № 1106. Цены на топливо (уголь, мазут и дизельное топливо) учтены в соответствии с договорами поставки топлива, заключенными по результатам торгов, а также с учетом остатков топлива на 01.01.2017 и нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных приказом Минэнерго России от 13.09.2016 № 961. Цена на природный газ принята в соответствии с приказом ФСТ России от 08 июня 2015 года № 218-э/3 с учетом индекса 103,9% с 01.07.2017 согласно Прогнозу. Тарифы на услуги по транспортировке газа учтены в соответствии с приказом ФАС России от 04.09.2015 № 811/15, плата за снабженческо-сбытовые услуги согласно приказу ФАС России от 15.03.2016 № 247/16 с учетом индекса 103,9% с 01.07.2017 согласно Прогнозу. Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа учтена в соответствии с прогнозом агентства на 2017 год.
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	628 021,4	647 755	671 696	695511,3	720 184	745746,4	19 733,1	

2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	65 235,6	63 262	66 045	68885,0	71 847	74936,5	-1 974,0	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии на Архангельских и Северодвинских тепловых сетях учтен в соответствии с постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 23.11.2016 № 113-пн. Расход электрической энергии для выработки тепловой энергии локальными котельными принят на уровне фактического расхода за 2015 год. Тарифы на электроэнергию учтены с индексом 107,0% с 01.07.2017 к средней цене на электроэнергию за 3 квартал 2016 года.
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	14 540,1	14 627	15 213	15821,1	16 454	17112,1	87,4	
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0	0	0,0	0	0,0	0,0	
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	175 349,4	160 350	171 294	186922,5	187 586	120963,1	-14 999,7	Прибыль на развитие производства принята согласно действующей инвестиционной программе (утверждена постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 26.11.2015 № 200-п).
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	144 949,8	81 649	83 973	85203,0	89 548	92138,9	-63 300,4	Учтена в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку расходов согласно пункту 48(1) Основ ценообразования.

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Индекс потребительских цен		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:					
уголь		104,3%	104,3%	104,3%	104,3%
мазут		101,5%	102,6%	102,6%	102,6%
природный газ		103,4%	103,1%	103,1%	103,1%
дизельное топливо		101,5%	102,6%	102,6%	102,6%
тепловую энергию		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
электрическую энергию		104,4%	104,3%	104,3%	104,3%
холодную воду		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:					
уголь		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
мазут		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
природный газ		103,4%	103,1%	103,1%	103,1%
4. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал	893,47	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал	893,47	893,47	893,47	893,47	893,47
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены

Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2	АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2	АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2	АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2	АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2
		АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2	АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2	АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2	АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2	АТЭЦ - 135,6; СТЭЦ-1 - 139; СТЭЦ-2 - 138,2; системы теплоснабжения в МО "Город Архангельск": уголь - 189,6; дизельное топливо - 158,2

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Михайлов В.А. выразил следующие разногласия:

- 1) по объемным показателям;
- 2) по расходам на обслуживание заемных средств;
- 3) по затратам на содержание абонентской службы;
- 4) по корректировке НВВ.

Шабалина А.В. пояснила:

1. Показатели баланса тепловой энергии, вырабатываемой в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, учтены в соответствии с утвержденным ФАС России приказом от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП.

2. Кассовые разрывы и проценты по кредитам, привлекаемым для их покрытия, по расчету агентства не подтверждены. Проценты по кредитам, привлекаемым для покрытия недостатка оборотного капитала из-за неплатежей потребителей тепловой энергии и поддержания запасов топлива агентством не учтены, поскольку не обоснованы организацией.

3. Расходы на содержание абонентской службы, в случае их возникновения, предлагается компенсировать за счет экономии операционных расходов, учтенных в размере 136,7 млн. рублей на каждый год очередного долгосрочного периода.

4. Корректировка НВВ не может быть выполнена в связи с некорректностью формул, указанных в пункте 52 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, которые не позволяют правильно истолковать и применить их при корректировке с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.

2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск».

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

Присутствовали – Михайлов В.А., Волочкова Т.Г.

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по предложению организации, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «ТГК-2» на 2017-2021 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2017	15 236,3	-	0,0
2018	-	1,0	0,0
2019	-	1,0	0,0
2020	-	1,0	0,0
2021	-	1,0	0,0

2. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск», в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
одноставочный, руб./куб.м	2017	01.01-30.06	27,53	40,87
		01.07-31.12	31,58	40,87
	2018	01.01-30.06	30,67	40,87
		01.07-31.12	30,67	44,39
	2019	01.01-30.06	30,67	43,85
		01.07-31.12	33,15	43,85
	2020	01.01-30.06	33,13	43,85
		01.07-31.12	33,13	47,63
	2021	01.01-30.06	33,13	47,05
		01.07-31.12	35,82	47,05

Основные показатели расчета тарифов приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2017 год		Принято на заседании коллегии агентства на 2017 год		Принято на заседании коллегии агентства на 2018 год		Принято на заседании коллегии агентства на 2019 год		Принято на заседании коллегии агентства на 2020 год		Принято на заседании коллегии агентства на 2021 год		Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2017 год	
			вода	пар	вода	пар	вода	Пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	сумма, тыс. руб.	основание
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс. куб. м	8860,0	235,0	8860,0	235,0	8860,0	235,0	8860,0	235,0	8860,0	235,0	8860,0	235,0	0,0	
2	НЕОБХОДИМА Я ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	279 288,5	11 772,1	261 391,7	9 603,6	271 695,4	9 947,3	282 406,8	10 303,6	293 541,9	10 672,9	305 117,8	11 055,7	-20065,4	
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15 640,2	4 619,1	11 897,9	3 338,4	12 250,1	3 437,2	12 612,7	3 538,9	12 986,0	3 643,7	13 370,4	3 751,5	-5023,0	
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	4 527,0	1 958,0	4 527,0	1 958,0									0,0	
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0									0,0	
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	11 113,2	2 661,0	7 370,9	1 380,3									-5023,0	Расходы на оплату труда определены в соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 367,3	806,3	2 016,5	363,9	2 076,2	374,6	2 137,7	385,7	2 200,9	397,1	2 266,1	408,9	-1793,2	
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 367,3	806,3	2 016,5	363,9	2 076,2	374,6	2 137,7	385,7	2 200,9	397,1	2 266,1	408,9	-1793,2	Учтены исходя из фактически сложившегося за 2015 год процента страховых взносов от фонда оплаты труда.
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических	тыс. руб.	245 892,0	5 708,5	246 781,5	5 716,3	256 652,8	5 945,0	266 918,9	6 182,8	277 595,7	6 430,1	288 699,5	6 687,3	897,3	

	ресурсов, холодной воды и теплоносителя															
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	245 892,0	5 708,5	246 781,5	5 716,3	256 652,8	5 945,0	266 918,9	6 182,8	277 595,7	6 430,1	288 699,5	6 687,3	897,3	
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13 245,0	556,7	695,7	185,1	716,3	190,6	737,5	196,2	759,3	202,0	781,8	208,0	-12920,9	Учтена в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку расходов, за исключением расходов на покупную воду для производства теплоносителя.
2.1.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	1 144,0	81,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1225,6	Корректировка не может быть выполнена в связи с некорректностью формул, указанных в пункте 52 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, которые не позволяют правильно истолковать и применить их при корректировке с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Индекс потребительских цен		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:					
холодную воду		104,0%	104,0%	104,0%	104,0%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	м3	1201362	не утверждены	не утверждены	не утверждены	не утверждены
2. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	м3	1201362	1201362	1201362	1201362	1201362

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Михайлов В.А. выразил согласие по предложенным параметрам регулирования деятельности и размеру тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.
2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

23. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ОАО «ТГК-2» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

Присутствовали – Михайлов В.А., Волочкова Т.Г.

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по предложению организации, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы 2017 год в следующих размерах:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
2017	1. Прочие потребители				
	01.01-30.06	27,53	1044,70	-	-
	01.07-31.12	31,58	1076,08	-	-
	2. Население (тарифы указываются с учетом НДС)				
	01.01-30.06	32,49	1232,75	-	-
	01.07-31.12	37,26	1269,77	-	-
	3. Потребители, приравненные к населению				
	01.01-30.06	27,53	1044,70	-	-
	01.07-31.12	31,58	1076,08	-	-

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Михайлов В.А. выразил согласие по предложенным изменениям.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на горячую воду в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

24. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/14 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО “Газпром энерго” на территории муниципального образования “Урдомское” муниципального образования “Ленский муниципальный район”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Федосеева С.В.

СЛУШАЛИ:

Федосеева С.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/14 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Газпром энерго» на территории муниципального образования «Урдомское» муниципального образования «Ленский муниципальный район»» следующие изменения:

1) в таблице раздела 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры «714,05» заменить цифрами «706,42»;

2) в приложении № 3 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

на горячую воду (горячее водоснабжение):

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	20,99	725,40	21,83	754,42
2. Потребители, приравненные к населению	2017	17,79	614,75	18,50	639,34
3. Прочие потребители	2017	48,50	850,60	50,52	973,97

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение агентства		
			2016 год	2017 год	кор. 2017 год
	индекс эффективности операционных расходов	х	х	0,01	0,01
	индекс потребительских цен			0,074	0,071
	индекс количества активов			0	0

1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	610,63	714,07	706,42
	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	610,63	714,07	706,42
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	311,68	357,21	357,14
	тариф на тепловую энергию				
	1 полугодие	руб./Гкал	741,73	850,60	850,60
	2 полугодие	руб./Гкал	850,60	974,33	973,97
	объем тепловой энергии				
	1 полугодие	тыс. Гкал	0,196	0,196	0,196
	2 полугодие	тыс. Гкал	0,196	0,196	0,196
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	298,94	356,86	349,28
	тариф на холодную воду				
	1 полугодие	руб./куб.м	36,25	48,50	48,50
	2 полугодие	руб./куб.м	48,50	52,67	50,52
	объем холодной воды				
	1 полугодие	тыс. куб.м	3,528	3,528	3,528
	2 полугодие	тыс. куб.м	3,528	3,528	3,528
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение				
	<u>ПРОЧИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	741,73	850,60	850,60
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	36,25	48,50	48,50
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	850,60	974,33	973,97
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	48,50	52,67	50,52
3	<u>НАСЕЛЕНИЕ без НДС</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	614,75	658,39	614,75
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	16,61	17,79	17,79
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	658,39	695,93	639,34
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	17,79	18,80	18,50
4	<u>НАСЕЛЕНИЕ с НДС</u>				
	с 01 января				

	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	725,40	776,90	725,40
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	19,60	20,99	20,99
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	776,90	821,18	754,42
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	20,99	22,19	21,83

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/14.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

25. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/1 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО “Соловки Электросбыт” на территории муниципального образования “Няндомское” муниципального образования “Няндомский муниципальный район”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Федосеева С.В.

СЛУШАЛИ:

Федосеева С.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/1 «Об утверждении

производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Соловки Электросбыт» на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район» следующие изменения:

1) в таблице раздела 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры «31648,80» заменить цифрами «26653,39»;

2) в таблице раздела 4 приложения № 2 к указанному постановлению цифры «10935,78» заменить цифрами «10101,35»;

3) в приложениях № 5 – 6 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Соловки Электросбыт на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район» потребителям, получающим горячую воду от котельных «ЦРМ» и «Центральная»:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	41,34	1534,13	43,83	1595,49
2. Потребители, приравненные к населению		35,03	1300,11	37,14	1352,11
3. Прочие потребители		67,11	3248,72	74,63	3248,72

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Соловки Электросбыт» на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район» потребителям, кроме потребителей, получающих горячую воду от котельных «ЦРМ» и «Центральная»:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	34,66	1534,13	43,83	1595,49
2. Потребители, приравненные к населению	2017	29,37	1300,11	37,14	1352,11

населению					
3. Прочие потребители		34,78	3248,72	74,63	3248,72

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Соловки Электросбыт» на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район» потребителям, получающим горячую воду от котельных «ЦРМ» и «Центральная» приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение агентства		
			2016 год	2017 год	кор. 2017 год
	индекс эффективности операционных расходов	х	х	0,01	0,01
	индекс потребительских цен			0,074	0,071
	индекс количества активов			0	0
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	28 477,95	31 648,80	26 653,39
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	28 477,95	31 648,80	26 653,39
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	28 477,95	31 648,80	26 653,39
	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	19 769,37	22 751,81	18 544,74
	тариф на тепловую энергию				
	1 полугодие	руб./Гкал	3 330,00	3 585,97	3 248,72
	2 полугодие	руб./Гкал	3 585,97	4 353,87	3 248,72
	объем тепловой энергии				
	1 полугодие	Гкал	2,74	2,74	2,74
	2 полугодие	Гкал	2,97	2,97	2,97
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	8 708,58	8 896,99	8 108,65
	тариф на холодную воду				
	1 полугодие	руб./куб.м	55,17	77,93	67,11
	2 полугодие	руб./куб.м	95,72	77,93	74,63
	объем холодной воды				
	1 полугодие	тыс. куб.м	54,733	54,733	54,733
	2 полугодие	тыс. куб.м	59,433	59,433	59,433
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0

1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение				
	<u>ПРОЧИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	3 330,00	3 585,97	3 248,72
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	55,17	77,93	67,11
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	3 585,97	4 353,87	3 248,72
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	95,72	77,93	74,63
3	<u>НАСЕЛЕНИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 465,26	1 534,13	1 534,13
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	32,36	41,34	41,34
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 534,13	1 621,58	1 595,49
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	41,34	43,70	43,83
4	<u>НАСЕЛЕНИЕ без НДС</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 241,75	1 300,11	1 300,11
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	27,42	35,03	35,03
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 300,11	1 374,22	1 352,11
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	35,03	37,03	37,14

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Соловки Электросбыт» на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район» потребителям, кроме потребителей, получающих горячую воду от котельных «ЦРМ» и «Центральная» приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение агентства		
			2016 год	2017 год	кор. 2017 год
	индекс эффективности операционных расходов	х	х	0,01	0,01
	индекс потребительских цен			0,074	0,071
	индекс количества активов			0	0
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 635,96	10 935,78	10 101,35
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	9 635,96	10 935,78	10 101,35
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	9 635,96	10 935,78	10 101,35

	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	8 033,01	9 235,05	7 540,39
	тариф на тепловую энергию				
	1 полугодие	руб./Гкал	3 330,00	3 585,97	3 248,72
	2 полугодие	руб./Гкал	3 585,97	4 353,87	3 248,72
	объем тепловой энергии				
	1 полугодие	Гкал	1,13	1,13	1,13
	2 полугодие	Гкал	1,19	1,19	1,19
	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	1 602,95	1 700,72	2 560,97
	тариф на холодную воду				
	1 полугодие	руб./куб.м	34,27	34,78	34,78
	2 полугодие	руб./куб.м	34,78	38,41	74,63
	объем холодной воды				
	1 полугодие	тыс. куб.м	22,670	22,670	22,670
	2 полугодие	тыс. куб.м	23,750	23,750	23,750
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.	Нормативный уровень прибыли	%	0	0	0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	ТАРИФ на горячее водоснабжение				
	<u>ПРОЧИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	3 330,00	3 585,97	3 248,72
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	34,27	34,78	34,78
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	3 585,97	4 353,87	3 248,72
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	34,78	38,41	74,63
3	<u>НАСЕЛЕНИЕ</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 465,26	1 534,13	1 534,13
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	32,36	34,66	34,66
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 534,13	1 621,58	1 595,49
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	34,66	36,63	43,83
4	<u>НАСЕЛЕНИЕ без НДС</u>				
	с 01 января				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 241,75	1 300,11	1 300,11
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	27,42	29,37	29,37
	с 01 июля				
	компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 300,11	1 374,22	1 352,11
	компонент на холодную воду	руб. куб. м	29,37	31,04	37,14

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/1.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

26. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/43 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО “ПКТС” на территории муниципального образования “Малошуйское” муниципального образования “Онежский муниципальный район”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Федосеева С.В.

СЛУШАЛИ:

Федосеева С.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/43 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО “ПКТС” на территории муниципального образования “Малошуйское” муниципального образования “Онежский муниципальный район”» следующие изменения:

1) в таблице раздела 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры «3335,53» заменить цифрами «3494,73»;

2) в приложении № 3 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	40,31	1329,03	42,56	1382,19
2. Потребители, приравненные к населению		34,16	1126,30	36,07	1171,35
3. Прочие потребители		34,16	3326,08	36,07	3331,34

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Показатель	ед.изм.	примечание	2016	2017	корр.2017
	Система налогообложения			общая		общая
	Производственная программа					
	Поднято воды	тыс. м3		0,000	0,000	0
	Покупная холодная вода, в т.ч.	тыс. м3		14,274	14,274	14,274
	ОАО "РЖД"	тыс. м3		14,274	14,274	14,274
	Потери	тыс. м3		0,000	0,000	0
	то же в %			0,00%	0,00%	0
	Полезный отпуск ГВС, в т.ч.	тыс. м3		14,274	14,274	14,274
	населению	тыс. м3		11,543	11,543	11,543
	бюджетные организации	тыс. м3		2,688	2,688	2,688
	прочие	тыс. м3		0,043	0,043	0,043
	Расчёт финансовых потребностей (без учёта НДС)					
1	Затраты на покупную воду, в т.ч.	тыс.руб.				
1.1	ОАО "РЖД" (Исакогор.участок)	тыс. руб.		пост.		
	объём 1 полугодие	тыс. м3		7,137	7,137	7,137
	объём 2 полугодие			7,137	7,137	7,137
	тариф 1 полугодие	руб/м3	Утвержденный тариф	32,71	34,16	34,16
	тариф 2 полугодие	руб/м3		34,16	36,48	36,07
2	Затраты на т/энергию, в т.ч.	тыс.руб.				
2.1	собственная т/э ООО "ПКТС"	тыс.руб.		пост. 68-т/6 от26.11.2015 с корр на 17		
	1 полугодие	руб./Гкал	Утвержденный тариф	3 025,09	3 305,98	3 326,08
	2 полугодие	руб./Гкал		3 326,08	3 305,98	3 331,34
	объём	Гкал		856,44	856,44	856,44
	Стоимость ГВС	тыс.руб.		3 196,95	3 335,53	3 494,73

	1 полугодие	тыс.руб.		1 528,86	1 659,49	1 668,09
	2 полугодие	тыс.руб.		1 668,09	1 676,04	1 826,63
Расчёт тарифа на ГВС (прочие)						
	Ставка за воду 1-е полугодие	руб./м3		32,71	34,16	34,16
	Ставка за воду 2-е полугодие	руб./м4		34,16	36,48	36,07
	Ставка за подогрев 1-е полугодие (без НДС)	руб./Гкал (руб./м3)		3 025,09	3 305,98	3 326,08
	Ставка за подогрев 2-е полугодие (без НДС)	руб./Гкал (руб./м3)		3 326,08	3 305,98	3 331,34
Расчёт тарифа на ГВС (льготные)						
	Ставка за воду 1-е полугодие	руб./м3		32,71	34,16	34,16
	Ставка за воду 2-е полугодие	руб./м4		34,16	36,48	36,07
	Ставка за подогрев 1-е полугодие (без НДС)	руб./Гкал (руб./м3)		1 075,74	1 126,30	1 126,30
	Ставка за подогрев 2-е полугодие (без НДС)	руб./Гкал (руб./м3)		1 126,30	1 190,50	1 171,35
Расчёт тарифа на ГВС (население с НДС)						
	Ставка за воду 1-е полугодие	руб./м3		38,60	40,31	40,31
	Ставка за воду 2-е полугодие	руб./м4		40,31	43,05	42,56
	Ставка за подогрев 1-е полугодие (без НДС)	руб./Гкал (руб./м3)		1 269,37	1 329,03	1 329,03
	Ставка за подогрев 2-е полугодие (без НДС)	руб./Гкал (руб./м3)		1 329,03	1 404,79	1 382,19
	Норматив на подогрев	Гкал/м3 воды		0,06000	0,06000	0,0660

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/43.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

27. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/11 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую открытым акционерным обществом

“Территориальная генерирующая компания № 2” на территории муниципального образования “Город Архангельск”».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Воронская Л.А.

Присутствовали – Михайлов В.А., Волочкова Т.Г.

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по предложению предприятия было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/11 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую открытым акционерным обществом “Территориальная генерирующая компания № 2” на территории муниципального образования “Город Архангельск”» следующие изменения:

1) в таблице раздела 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры «9428,00» заменить цифрами «10269,29»;

2) приложение № 3 к постановлению указать тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

на горячую воду в закрытой системе водоснабжения:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2017	26,64	1 653,01	35,18	1702,65
2. Потребители, приравненные к населению		22,58	1 400,86	29,81	1 442,92
3. Прочие потребители		25,30	1 400,86	51,01	1 442,92

Основные показатели расчета тарифов приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год			Примечание
			Предложение предприятия	Принято на коллегии	Отклонение	

1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	4 221,610	4 221,610	0,000	
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	9 428,00	11 227,32	1 799,32	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	9 428,00	11 227,32	1 799,32	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		9 428,00	11 227,32	1 799,32	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	9 428,00	11 227,32	1 799,32	Расходы определены исходя из объема приобретаемой воды, объема тепловой энергии, необходимой для подогрева воды, и тарифов на холодную воду и тепловую энергию, установленных агентством на 2017 год для МУП "Водоканал" и ОАО "ТГК-2.
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
Индекс потребительских цен	107,1

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Михайлов В.А. выразил согласие по предложенным изменениям.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/11.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

28. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/31 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Соловки Электросбыт” потребителям, расположенным на территории муниципальных образований “Няндомское” и “Шалакушское” муниципального образования “Няндомский муниципальный район”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

Присутствовал – Барковский Д.А.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на 2016 – 2018 годы.

Предложила внести в приложения № 2 – 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/31 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Соловки Электросбыт” потребителям, расположенным на территории муниципальных образований

“Няндомское” и “Шалакушское” муниципального образования “Няндомский муниципальный район”» изменения, указав тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и Редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	3248,72	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3248,72	-	-	-	-	-

льготные тарифы:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1534,13	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1595,49	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1300,11	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1352,11	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	95469
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	310 151,6
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	82 478,3
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	46 664,3
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	689,9
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2 915,4
2.1.2.2.1	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.	373,1

2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	2 542,3
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	6 963,3
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	23 785,7
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	12 310,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.3	расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	163 116,8
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	131 270,6
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	3 982,8
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	23 830,3
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	4 033,2
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	10 169,1
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	7 723,2

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год
Индекс потребительских цен	104,7%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	27445,2
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	27445,2
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	
уголь		240,4
дрова		324,7
дизельное топливо		174,2
щепа		178,6
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	
уголь		240,4
дрова		324,7
дизельное топливо		174,2
щепа		178,6

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Барковский Д.А. выразил согласие с предложенными изменениями.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/31.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

29. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Соловки Электросбыт» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район», получающим горячую воду от котельной «Каргополь-2», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

Присутствовал – Барковский Д.А.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую «Соловки Электросбыт» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район», получающим горячую воду от котельной «Каргополь-2», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также об уровне тарифов на горячую воду.

Предложила установить тарифы на горячую воду с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года в следующих размерах:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
2017	1. Прочие потребители				
	01.01-30.06	67,11	3248,72	-	-
	01.07-31.12	74,63	3248,72	-	-
2. Население (тарифы указываются с учетом НДС)					

	01.01-30.06	41,34	1534,13	-	-
	01.07-31.12	43,82	1595,49	-	-
3. Потребители, приравненные к населению					
	01.01-30.06	41,34	1300,11	-	-
	01.07-31.12	43,82	1352,11	-	-

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Барковский Д.А. выразил согласие с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на горячую воду в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

30. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Энерго-М" потребителям, расположенным на территории муниципального образования "Вельское" муниципального образования "Вельский муниципальный район"».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на 2016 – 2018 годы.

Предложила внести изменения в приложения № 2 и 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Энерго-М" потребителям, расположенным на территории муниципального

образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район»», указав тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	2550,69	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2576,76	-	-	-	-	-

льготные тарифы:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и Редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1502,03	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1562,12	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1272,91	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1323,83	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	94833,4346
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	242 929,1
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	54 994,9
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	19 555,2
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	365,6
2.1.2.2.1	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.	365,6

2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	1 999,9
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 678,5
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0
2.1.2.7	Расходы на создание ННЗТ	тыс. руб.	2 511,2
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	162 601,9
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	49 964,8
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	7 659,9
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	104 299,5
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	677,8
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	714,6
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4 018,8

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год
1. Индекс потребительских цен	104,7%
2. Индекс изменения количества активов (производство тепловой энергии)	-0,033
3. Индекс изменения количества активов (передача тепловой энергии)	-0,0005

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	19650,8
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	19650,8
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	уголь 245,9, дрова 262,8
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	уголь 245,9, дрова 262,8

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, разногласий в агентство не представили.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/11.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

31. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-т/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “ТСП Холмогоры” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Холмогорское” муниципального образования “Холмогорский муниципальный район” для потребителей, получающих тепловую энергию от котельной с. Холмогоры (ул. Октябрьская, д. 36В)».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Горочная Т.А.

Присутствовал – Пиковской В.Н.

СЛУШАЛИ:

Горочная Т.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке на 2017 год долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-т/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “ТСП Холмогоры” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Холмогорское” муниципального образования “Холмогорский муниципальный район” для потребителей, получающих тепловую энергию от котельной с. Холмогоры (ул. Октябрьская, д. 36В)» изменения с указанием тарифов с учетом корректировки в следующих размерах:

1) в таблице приложения № 2 к указанному постановлению:
в строке «01.01 - 30.06» цифры «4724,98» заменить цифрами «4797,66»;

в строке «01.07 - 31.12» цифры «4724,98» заменить цифрами «4001,02»;

2) в таблице приложения № 3 к указанному постановлению:

в строке «01.07 - 31.12» пункта 1 цифры «1328,62» заменить цифрами «1346,75»;

в строке «01.07 - 31.12» пункта 2 цифры «1328,62» заменить цифрами «1346,75».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 кварт
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	17719,7
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	79366,6
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10051,1
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	436,4
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	551,1
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	5942,5
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	3121,2
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	538,2
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2583,0
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	24499,6
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	823,8
2.1.2.2.1	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.	15,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0

2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	808,8
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	22,9
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2392,9
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	9730,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	11530,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	37370,9
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	31631,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5514,6
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	225,3
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	8550,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1397,6
2.1.11	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-2 502,6

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год
Индекс потребительских цен	104,70%

Нормативы, применяемые при расчете тарифов:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	4426,5
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	4426,5
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	188,8
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	188,8

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Пиковской В.Н. выразил разногласия по произведенной корректировке НВВ.

Горочная Т.А. пояснила, что корректировка НВВ произведена в связи с неисполнением мероприятий инвестиционной программы.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-т/9.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

32. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/34 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Емецкое ТСП” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Емецкое” муниципального образования “Холмогорский муниципальный район”».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Горочная Т.А.

Присутствовал – Пиковской В.Н.

СЛУШАЛИ:

Горочная Т.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке на 2017 год долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/34 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Емецкое ТСП” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Емецкое” муниципального образования “Холмогорский муниципальный район”», указав тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	3782,45	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3789,41	-	-	-	-	-

льготные тарифы:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1294,95	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1346,75		-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1294,95	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1346,75	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 корр
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	11412,0
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	43 197,1
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9 772,9
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	624,7
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	4 964,9
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	130,6
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	4 052,7
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	1 366,5
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 686,2
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 075,8
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	9,8
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	436,1

2.1.2.2.1	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.	4,2
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	431,9
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	894,4
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 332,4
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 309,3
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	2 093,8
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	20 912,9
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	17 525,2
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 344,6
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	43,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 450,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	985,5

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год
Индекс потребительских цен	104,70%

Нормативы, применяемые при расчете тарифов:

Нормативы	Ед. изм.	2017 корр
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	2040,4
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	192,1
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	192,1

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Пиковской В.Н. выразил согласие с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/34.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

33. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Емецкое ТСП» потребителям, расположенным на территории МО «Двинское» МО «Холмогорский муниципальный район».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Горочная Т.А.

Присутствовал – Пиковской В.Н.

СЛУШАЛИ:

Горочная Т.А. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2016 – 2019 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2016	6125,3	-	0,5
2017	-	1,0	0,5
2018	-	1,0	0,5
2019	-	1,0	0,5

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2016	25.12-31.12	3160,93	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	3160,93	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3473,49	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	3403,71	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3403,71	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	3403,71	-	-	-	-	-
01.07-31.12		3661,06	-	-	-	-	-	

3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и Редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2016	25.12-31.12	1294,95	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1294,95	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1346,75	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1346,75	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1400,62	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1400,62	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1456,64	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2016	25.12-31.12	1294,95	-	-	-	-	-
	2017	01.01-30.06	1294,95	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1346,75	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1346,75	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1400,62	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1400,62	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1456,64	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	6040,5	6040,5	6040,5	6040,5
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	19 093,6	19 924,3	20 560,1	21 244,1
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 125,3	6 349,1	6 537,0	6 730,5
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	116,0	120,2	123,8	127,5
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	4 079,3	4 228,3	4 353,5	4 482,3
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	91,5	94,8	97,6	100,5
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	1 838,5	1 905,7	1 962,1	2 020,2
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	564,1	584,8	602,1	619,9
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 274,4	1 321,0	1 360,1	1 400,3
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 324,4	2 822,4	2 877,1	2 933,7
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	191,9	200,2	206,5	213,4
2.1.2.2.1	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.	0,8	0,8	0,8	0,8
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	191,1	199,4	205,7	212,6
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	71,2	71,2	71,2	71,2
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 576,3	1 633,9	1 682,3	1 732,1
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	485,0	917,1	917,1	917,1
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	10 075,4	10 141,5	10 516,9	10 932,3
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	8 800,2	8 800,2	9 117,0	9 472,6
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 161,5	1 223,1	1 276,9	1 331,8
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	113,7	118,2	122,9	127,9
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	91,7	95,6	98,7	102,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	476,7	515,7	530,4	545,6

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год
1. Индекс потребительских цен	104,7%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:			
дрова		103,6%	103,9%
электрическую энергию	105,3%	104,4%	104,3%
холодную воду	104,0%	104,0%	104,0%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	2297,9	2297,9	2297,9	2297,9
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	235,5	235,5	235,5	235,5
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	235,5	235,5	235,5	235,5

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Пиковской В.Н. выразил согласие с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.

2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.
3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

34. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-т/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Березниковское ТСП” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Березниковское” муниципального образования “Виноградовский муниципальный район”».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Горочная Т.А.

Присутствовал – Пиковской В.Н.

СЛУШАЛИ:

Горочная Т.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке на 2017 год долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-т/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Березниковское ТСП” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Березниковское” муниципального образования “Виноградовский муниципальный район”», указав тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								

одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	3287,93	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2367,76	-	-	-	-	-

льготные тарифы:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1373,48	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1428,42	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1373,48	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1428,42	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 корр
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	26080,7
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	76 152,1
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	16 914,5
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	921,5
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	584,6
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	11 371,3
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	4 037,2
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	688,4
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	3 348,8
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	21 113,4
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	908,5

2.1.2.2.1	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.	2,2
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	906,3
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	2 046,9
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 423,2
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	9 214,9
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	4 520,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	41 832,7
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	35 165,4
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6 580,9
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	86,4
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	6 600,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 963,4
2.1.11	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-12 272,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год
Индекс потребительских цен	104,70%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017кorp
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	5996,6
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,7
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	191,7

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Пиковской В.Н. выразил разногласия по произведенной корректировке НВВ.

Горочная Т.А. пояснила, что корректировка НВВ произведена в связи с неисполнением мероприятий инвестиционной программы.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-т/14.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

35. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО «Архбиоэнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Горочная Т.А.

СЛУШАЛИ:

Горочная Т.А. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО «Архбиоэнерго», открыто по предложению организации, а также об уровне тарифов на теплоноситель.

Предложила установить тарифы на теплоноситель с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	148,69	-
		01.07-31.12	180,73	-

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на теплоноситель в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

36. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Родионова Е.А.

Присутствовали – Михайлов В.А., Волочкова Т.Г.

СЛУШАЛИ:

Родионова Е.А. предложила:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на 2017 год в следующих размерах:

на территории муниципальных образований «Город Архангельск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч, и не превышает 1,5 Гкал/ч:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
1	2
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	89,70
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
50 - 250 мм	8 259,93

на территории муниципальных образований «Город Архангельск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
1	2
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	89,70
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-

401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
50 - 250 мм	7 771,40

на территории муниципальных образований «Северодвинск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
1	2
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	48,23
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	7 965,62

на территории муниципальных образований «Северодвинск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
1	2
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	48,23
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	

2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	6 968,65

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Михайлов В.А. выразил согласие по предложенным изменениям.

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на 2017 год в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

37. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/19 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «ЦС «Звездочка» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Акимов В.М.

СЛУШАЛИ:

Акимов В.М. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было

открыто дело о корректировке на 2017 год долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской от 12 ноября 2015 года № 61-т/19 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «ЦС «Звездочка» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск»», указав тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
двухставочный, руб./Гкал				
ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	0	-
		01.07-31.12	0	-
ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	01.01-30.06	9,85533	-
		01.07-31.12	9,85533	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал/час	117,68
	Объем договорной тепловой нагрузки	Гкал/час	117,68
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	13 917,3
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 237,9
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 066,7
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	671,5
2.1.2.2.1	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.	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	4,1
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс.	667,3

		руб.	
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	1,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	167,5
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 226,7
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	10 431,2
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	9 254,1
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1 177,1
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	16,5
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	165,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год
Индекс потребительских цен	104,70%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	15160,1
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	8739,2
Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	куб.м	80142,0
Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	куб.м	39964,2

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/19.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

38. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/20 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО “ЦС “Звездочка” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Северодвинск”, в системе теплоснабжения о. Чаячий.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Акимов В.М.

СЛУШАЛИ:

Акимов В.М. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке на 2017 год долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской от 12 ноября 2015 года № 61-т/20 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО “ЦС “Звездочка” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Северодвинск”, в системе теплоснабжения о. Чаячий», указав тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.01-30.06	1092,72	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1152,78	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	161867,3
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	181 065,4
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	869,7
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 452,0
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	471,7
2.1.2.2.1	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.	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	2,9
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	468,8
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,7
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	117,7
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	861,8
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	178 616,1
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	177 789,2
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	826,9
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	11,7
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	115,9

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год
1. Индекс потребительских цен	104,70%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	15160,1
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	6139,8
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	куб.м	80142,0
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	куб.м	28076,8

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2015 года № 67-т/14.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

39. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ЦС «Звездочка» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Акимов В.М.

СЛУШАЛИ:

Акимов В.М. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ЦС «Звездочка» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск», открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также об уровне тарифов на теплоноситель.

Предложила установить тарифы на теплоноситель с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2017	01.01-30.06	27,53	-
		01.07-31.12	31,58	-

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на теплоноситель в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

40. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/28 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО “ПО “Севмаш” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Северодвинск”.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Акимов В.М.

СЛУШАЛИ:

Акимов В.М. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке на 2017 год долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/28 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО “ПО “Севмаш” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Северодвинск” изменения, указав тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

- 1) в строке «с 01.01.2017 по 30.06.2017» цифры «1351,59» заменить цифрами «1232,35»;
- 2) в строке «с 01.07.2017 по 31.12.2017» цифры «1282,85» и «1545,91» заменить цифрами «1216,23» и «1232,35» соответственно.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию в паре приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	194742,0
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	239 990,6
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	14 456,2
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 912,7

2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	37,3
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 718,8
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 156,7
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	220 585,4
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	435,1
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	220 135,7
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	14,6
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	95,4
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	941

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию в горячей воде приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	537756,7
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	630643,4
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7360,1
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3233,2
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	37,5
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.1	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.	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1426,2
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1769,5
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	619449,0

2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	179,5
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	619133,6
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	136,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	55,6
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	545,4

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год
Индекс потребительских цен	104,70%

Нормативы, применяемые при расчете тарифов на тепловую энергию в паре:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	23133,0

Нормативы, применяемые при расчете тарифов на тепловую энергию в горячей воде:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	47547,0

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/28.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

41. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/35 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО “ПО “Севмаш” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Северодвинск”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Акимов В.М.

СЛУШАЛИ:

Акимов В.М. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке на 2017 год долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/35 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО “ПО “Севмаш” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Северодвинск”», указав тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

1) в таблице приложения № 4 к указанному постановлению цифры «49,91» заменить цифрами «40,87»;

2) в таблице приложения № 5 к указанному постановлению цифры «29,18» и «52,90» заменить цифрами «31,58» и «40,87» соответственно.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/35.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

42. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/62 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов, тарифов на техническую воду, услуги по транспортировке питьевой воды и сточных вод, оказываемые открытым акционерным обществом

“Территориальная генерирующая компания № 2” на территории муниципального образования “Город Архангельск”».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Воронская Л.А.

Присутствовали – Михайлов В.А., Волочкова Т.Г.

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по предложению предприятия было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/62 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов, тарифов на техническую воду, услуги по транспортировке питьевой воды и сточных вод, оказываемые открытым акционерным обществом “Территориальная генерирующая компания № 2” на территории муниципального образования “Город Архангельск”» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «656,78» заменить цифрами «851,03»;
в таблице раздела 6 цифры «103,3» заменить цифрами «133,9»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «151,67» заменить цифрами «257,81»;
в таблице раздела 6 цифры «108,2» заменить цифрами «183,9»;
- 3) в приложении № 3 к указанному постановлению:
в таблице раздела 4 цифры «49,92» заменить цифрами «52,29»;
в таблице раздела 6 цифры «89,38» заменить цифрами «93,6»;
- 4) в приложении № 7 к постановлению указать тарифы с учетом их корректировки в следующих размерах:
на техническую воду:

	Одноставочный тариф, руб./куб. м		
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
Прочие потребители	1,29	2,26	3,61

на услуги по транспортировке питьевой воды:

	Одноставочный тариф, руб./куб. м		
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017

Прочие потребители	2,51	16,28	38,39
--------------------	------	-------	-------

на услуги по транспортировке сточных вод:

	Одноставочный тариф, руб./куб. м		
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
Прочие потребители	1,32	2,92	3,16

Основные показатели расчета тарифов на техническую воду приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год			Примечание
			Предложение предприятия	Принято на коллегии	Отклонение	
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	292,965	292,965	0,000	
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	686,89	656,80	-30,09	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	665,69	636,51	-29,18	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	281,00	274,00	-7,00	приняты согласно пункту 45 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года №1746-э, ИПЦ на 2016 год - 107,1%
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		384,69	362,51	-22,18	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	269,85	286,92	17,07	Объемы потребляемой электроэнергии приняты исходя из планового объема поднятой воды и удельного расхода электроэнергии, утвержденного постановлением министерства ТЭК и ЖКХ АО от 12.12.2014г. № 118-п. Тарифы на электроэнергию скорректированы исходя из принятых тарифов на электроэнергию на 2017 год
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

	состав таких систем					
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	114,84	75,59	-39,25	
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	1,19	1,19	0,00	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	20,01	19,10	-0,91	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	79,86	194,24	114,38	На основании раздела VII Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утв. приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э

Основные показатели расчета тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год			Примечание
			Предложение предприятия	Принято на коллегии	Отклонение	
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	10,440	10,440	0,000	
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	155,72	151,66	-4,06	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	146,10	142,34	-3,76	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	122,00	121,00	-1,00	приняты согласно пункту 45 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года №1746-э, ИПЦ на 2016 год - 107,1%
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		24,10	21,34	-2,76	

2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	15,53	16,35	0,82	Объемы потребляемой электроэнергии приняты исходя из планового объема поднятой воды и удельного расхода электроэнергии, утвержденного постановлением министерства ТЭК и ЖКХ АО от 12.12.2014г. № 118-п. Тарифы на электроэнергию скорректированы исходя из принятых тарифов на электроэнергию на 2017 год
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	8,57	4,99	-3,58	
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	1,82	1,82	0,00	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7,80	7,50	-0,30	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.			0,00	
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	15,47	106,15	90,68	На основании раздела VII Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утв. приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э

Основные показатели расчета тарифов на услуги по транспортировке сточных вод приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год			Примечание
			Предложение предприятия	Принято на коллегии	Отклонение	
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	18,519	18,52	0,000	
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	52,71	49,92	-2,79	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	47,23	47,81	0,58	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	33,30	33	-0,30	приняты согласно пункту 45 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года №1746-э, ИПЦ на 2016 год - 107,1%
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		13,93	14,81	0,88	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	13,93	14,81	0,88	Объемы потребляемой электроэнергии приняты исходя из планового объема поднятой воды и удельного расхода электроэнергии, утвержденного постановлением министерства ТЭК и ЖКХ АО от 12.12.2014г. № 118-п. Тарифы на электроэнергию скорректированы исходя из принятых тарифов на электроэнергию на 2017 год
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.2.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.3.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.4.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	3,25	0,00	-3,25	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2,23	2,11	-0,12	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	2,37	2,37	0,00	На основании раздела VII Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утв. приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э

Индексы, используемые при расчете тарифов:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
индекс потребительских цен	107,1

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Михайлов В.А. выразил согласие по предложенным изменениям.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/62.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

43. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/63 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Северодвинск»».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Воронская Л.А.

Присутствовали – Михайлов В.А., Волочкова Т.Г.

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по предложению предприятия было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/63 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды, оказываемые открытым акционерным обществом “Территориальная генерирующая компания № 2” на территории муниципального образования “Северодвинск”» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к указанному постановлению:

в таблице раздела 4 цифры «201,58» заменить цифрами «197,13»;

в таблице раздела 6 цифры «112,5» заменить цифрами «110,0»;

2) в приложении № 3 к постановлению указать тарифы с учетом их корректировки в следующих размерах:

на услуги по транспортировке питьевой воды:

	Одноставочный тариф, руб./куб. м					
	централизованная система холодного водоснабжения Северодвинской ТЭЦ-1			централизованная система холодного водоснабжения Северодвинской ТЭЦ-2		
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
Прочие потребители	0,72	3,20	3,54	1,71	3,20	3,54

Основные показатели расчета тарифов приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год			Примечание
			Предложение предприятия	Принято на коллегии	Отклонение	
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	62,809	62,809	0,000	
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	217,11	201,57	-15,54	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	189,60	194,04	4,44	

2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	87,00	87,00	0,00	приняты согласно пункту 45 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года №1746-э, ИПЦ на 2016 год - 107,1%
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		102,60	107,04	4,44	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	102,60	107,04	4,44	Объемы потребляемой электроэнергии приняты исходя из планового объема поднятой воды и удельного расхода электроэнергии, утвержденного постановлением министерства ТЭК и ЖКХ АО от 12.12.2014г. № 118-п. Тарифы на электроэнергию скорректированы исходя из принятых тарифов на электроэнергию на 2017 год
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	20,08	0,00	-20,08	Предприятием не представлена расшифровка амортизационных отчислений, расходы необоснованны.
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7,43	7,53	0,10	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.			0,00	
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	15,64	-4,45	-20,09	На основании раздела VII Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утв. приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
индекс потребительских цен	107,1

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Михайлов В.А. выразил согласие по предложенным изменениям.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/63.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

44. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок АО «Тандер» к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада».

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования агентства по тарифам и ценам Архангельской области Овчинникова А.С.

Присутствовал – Ботыгин Р.М.

СЛУШАЛИ:

Овчинникова А.С. проинформировала о порядке расчета платы за технологическое присоединение электрических установок АО «Тандер» к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада».

Расчет платы приведен ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение предприятия		Экспертное предложение	
		руб.	руб./кВт	руб.	руб./кВт

	Плата за технологическое присоединение – всего	108 192 313,14	19 054,65	99 933 219,62	17 600,07
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	380 426,00	67,00	380 426,00	67,00
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	5 565 000,00	980,10	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	101 429 255,14	17 863,55	98 735 161,62	17 389,07
3.1	строительство воздушных линий	6 335 880,00	1 115,86	3 641 786,48	641,39
3.2	строительство кабельных линий	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	95 093 375,14	16 747,69	95 093 375,14	16 747,69
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	261 188,00	46,00	261 188,00	46,00
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	158 984,00	28,00	158 984,00	28,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	397 460,00	70,00	397 460,00	70,00

Предложила установить плату за технологическое присоединение в размере 99 933 220 руб. (без НДС).

Ботыгин Р.М. выразил согласие с предлагаемым размером платы.

Хвостов В.Е. выразил разногласия в связи с тем, что не представлены материалы, проекты решений и расчеты в установленный срок к заседанию коллегии.

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение электроустановок АО «Тандер» к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» в предлагаемом размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

45. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2014 года № 52-т/33 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Вельским райпотребсоюзом потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Вельское” муниципального образования “Вельский муниципальный район”».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2017 год.

Предложила внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2014 года № 52-т/33 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Вельским райпотребсоюзом потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Вельское” муниципального образования “Вельский муниципальный район”» изменения с указанием тарифов с учетом корректировки в следующих размерах:

1) в строке «с 01.07.2017 по 31.12.2017» пункта 1 цифры «2409,19» заменить цифрами «2485,44»;

2) в строке «с 01.07.2017 по 31.12.2017» пункта 2 цифры «1587,65» заменить цифрами «1562,11».

Основные показатели расчета тарифов приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	538,1
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1 278,0
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	641,4
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	201,1
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	12,2
2.1.2.2.1	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.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	12,2
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	183,3
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	5,6

2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	380,6
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	249,3
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	121,8
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	9,4
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	6,1
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	48,7

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году 2017 год
индекс потребительских цен	104,7

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	0
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	0
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	234,2
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	234,2

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2014 года № 52-т/33.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

_____ Жгулева А.А.