

УТВЕРЖДАЮ  
Руководитель агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области  
\_\_\_\_\_ Е.А. Попова

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания коллегии агентства по тарифам и ценам**  
**Архангельской области**

27 декабря 2016 г.

№ 69

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 Ассоциации НП «Совет рынка»
- Приглашенные:
- Круглова С.В. - финансовый директор МУП «Водоканал»
- Сенников С.П. - заместитель генерального директора ЗАО «МРСЭН» по экономике и сбытовой деятельности
- Домницкий М.М. - заместитель Управляющего ПАО «Архэнергосбыт» по экономике и финансам
- Маршани У.К. - заместитель генерального директора ЗАО «МРСЭН» - директор ПАО «Архэнергосбыт»
- Бондарева Л.Б. - начальник экономического отдела ПАО «Архэнергосбыт»
- Батеев А.А. - исполнительный директор ООО «Энергосети АОЭК»
- Зубков А.В. - заместитель директора филиала по экономике и финансам ПАО «МРСК Северо-Запада»
- Борисова О.Г. - заместитель начальника управления экономики, тарифообразования и финансов ПАО «МРСК Северо-Запада»
- Усов М.А. - врио заместителя начальника управления организации тылового обеспечения УМВД России по Архангельской области
- Ботыгин Р.М. - начальник управления перспективного развития и технологического присоединения ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»

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

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

Кузнецова Т.Ю. предложила дополнить повестку дня вопросами:

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/11»;

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-в/43».

Распутин Н.А. предложил дополнить повестку дня вопросами:

« О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1»;

«О согласовании проекта решения агентства по тарифам и ценам Архангельской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области, поставляемой прочим потребителям, на 2017 год на уровне ниже минимальных уровней, утвержденных ФАС России»;

Зиняк И.С. предложила дополнить повестку дня вопросами:

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 56-т/3»;

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 ноября 2015 года № 58-т/10»;

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2016 года № 64-т/21»;

«Установление платы за подключение к системам теплоснабжения АО «АрхоблЭнерго» на территории Архангельской области».

Члены коллегии проголосовали единогласно за утверждение повестки дня с учетом предложенных изменений.

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергосети АОЭК» на 2017 год.

2. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1.

3. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке.

4. 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».

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

6. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.

7. О согласовании проекта решения агентства по тарифам и ценам Архангельской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области, поставляемой прочим потребителям, на 2017 год на уровне ниже минимальных уровней, утвержденных ФАС России.

8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 56-т/3.

9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 ноября 2015 года № 58-т/10.

10. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2016 года № 64-т/21.

11. Установление платы за подключение к системам теплоснабжения АО «АрхоблЭнерго» на территории Архангельской области.

12. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-в/43.

---

**1. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергосети АОЭК» на 2017 год.**

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

Присутствовал – Батеев А.А.

**СЛУШАЛИ:**

Чертов Д.А. предложил установить необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергосети АОЭК» в размере 181 118,9 тыс. руб. (без учета оплаты потерь).

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 Общества на 2017 год	Экспертное заключение на 2017 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	228 861,7	140 987,9	-87 873,9	Величина подконтрольных расходов определена в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2
1.1	Сырье и материалы	6 261,0	2 666,6	-3 594,3	Расходы приняты на основании утвержденной ремонтной программы Общества
1.2	Ремонт основных фондов	142 219,8	67 015,5	-75 204,2	Расходы приняты на основании утвержденной ремонтной программы Общества
1.3	Оплата труда	54 889,4	51 245,2	-3 644,2	Расходы определены на основании расчета нормативной численности персонала и предложенного Обществом уровня средней заработной платы
1.4	Другие подконтрольные расходы	25 491,6	20 060,5	-5 431,1	По предложению Общества, с уточнением отдельных статей затрат и исключением экономически необоснованных расходов
2	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	73 145,7	40 131,0	-33 014,7	Суммирование затрат

2.1	Оплата налогов	16 576,6	15 578,5	-998,0	Суммирование затрат
2.1.1	страховые взносы	16 576,6	15 578,5	-998,0	Расходы определены на основании принятых расходов на оплату труда и размера страховых взносов (30,4%)
2.3	Плата за аренду имущества	30 110,0	15 970,8	-14 139,2	Расходы определены в соответствии с законодательством Российской Федерации
2.4	Оплата услуг регулируемых организаций	8 579,4	8 581,6	2,3	Расходы определены в соответствии с законодательством Российской Федерации
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	17 879,7	0,0	-17 879,7	Расходы определены в соответствии с законодательством Российской Федерации
3	Недополученный доход	0,0	0,0	0,0	Первый период регулирования
4	Полученный избыток средств	0,0	0,0	0,0	Первый период регулирования
5	Корректировки	0,0	0,0	0,0	Первый период регулирования
6	Необходимая валовая выручка	302 007,4	181 118,9	-120 888,5	Суммирование затрат

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

Батеев А.А. выразил согласие с предложенным размером необходимой валовой выручки.

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

Чертов Д.А. пояснил, что причиной нарушения явилось их позднее предоставление регулируемой организацией в агентство.

**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.

**2. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1 «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 – Зубков А.В., Борисова О.Г.

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о том, что постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1 для ПАО «МРСК Северо-Запада» 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 13 декабря 2013 года № 79-э/1 «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» изменения с учетом корректировки тарифов в следующем размере:

«3 459 473,0» заменить цифрами «3 597 306,3».

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	Экспертное заключение на 2016 год	Утверждено на 2017 год	Предложение организации на 2017 год	Экспертное заключение на 2017 год	Рост 2017 года по отношению к 2016 году, %	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
							Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	1 871 596,4	1 854 903,0	1 965 705,8	1 945 268,4	103,9%	-20 437,4	Расходы определены индексацией ПР, утвержденных на 2016 год на коэффициент индексации, в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	1 628 341,2	1 604 570,0	2 314 055,6	1 791 238,0	110,0%	-522 817,6	Суммирование затрат
2.1.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	422 791,2	356 402,6	472 133,0	466 756,4	110,4%	-5 376,6	Плановые расходы определены на основании расчета и экспертных оценок произведенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цент (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
2.2.	Амортизация ОС	467 029,4	450 280,2	475 106,0	475 106,0	101,7%	0,0	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	14 592,7	14 731,9	13 420,9	13 368,7	91,6%	-52,2	
2.4.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	82 552,0	0,0	126 116,6	134 062,0	162,4%	7 945,4	Расходы учтены на основе расчета в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1



2.5.	Оплата услуг регулируемых организаций	641 375,9	783 155,4	768 984,9	701 944,9	109,4%	-67 040,0	Расходы на услуги ПАО "ФСК ЕЭС" определены с учетом тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 г. № 297-э/3 и плановых показателей. Расходы на коммунальные ресурсы определены в соответствии с расчетом.
2.6.	Расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0	458 294,1	0,0	x	-458 294,1	Экономически необоснованны
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	0,0	0,0	25 147,3	0,0	x	-25 147,3	Экономически необоснованны
4.	Корректировка НВВ	104 183,8	0,0	407 649,4	-139 200,0	-133,6%	-546 849,5	Корректировка НВВ произведена в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
5.	НВВ	3 604 121,4	3 459 473,0	4 712 558,1	3 597 306,3	99,8%	-1 115 251,7	Суммирование затрат

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

В адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области поступило обращение ПАО «МРСК Северо-Запада» от 26 декабря 2016 года № 06/1-12/10973 о необходимости учесть в составе необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год выпадающие расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 9 месяцев 2016 года.

Чертов Д.А. пояснил, что в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, экономически обоснованные расходы организаций могут быть учтены только на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год, а не за 9 месяцев.

Вместе с тем отметил, что в случае надлежащего документального подтверждения данные расходы могут быть учтены при корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год на основании данных бухгалтерской отчетности за 2016 год.

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

Чертов Д.А. пояснил, что причиной нарушения явилось их позднее предоставление регулируемой организацией в агентство.

#### РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/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» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек) и «воздержавшихся» – нет.

### **3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке.**

Докладчик – начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Распутин Н.А.

Присутствовали – Сенников С.П., Домницкий М.М., Маршани У.К., Бондарева Л.Б.

#### СЛУШАЛИ:

Распутин Н.А. предложил установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт»,

поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года в следующих размерах:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка (без НДС)	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2017г. по 30.06.2017г.	с 01.07.2017г. по 31.12.2017г.
1	2	3	4
1.	ПАО «Архэнергосбыт»	0,40188	0,48750

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка (без НДС)	
		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2017г. по 30.06.2017г.	с 01.07.2017г. по 31.12.2017г.
1	2	3	4
1.	ПАО «Архэнергосбыт»	0,96724	1,13329

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Вид цены (тарифа), которой соответствует сбытовая надбавка	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка								
				подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств								
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт		
				с 01.01.2017г. по 30.06.2017г.	с 01.07.2017г. по 31.12.2017г.	с 01.01.2017г. по 30.06.2017г.	с 01.07.2017г. по 31.12.2017г.	с 01.01.2017г. по 30.06.2017г.	с 01.07.2017г. по 31.12.2017г.	с 01.01.2017г. по 30.06.2017г.	с 01.07.2017г. по 31.12.2017г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.	ПАО «Архэнергосбыт»	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в конечной регулируемой цене для потребителей для потребителей первой-второй ценовых категорий										
		средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой – второй ценовой	руб./кВт·ч	0,12406	0,54502	0,11060	0,48589	0,07303	0,32084	0,03375	0,14829	



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

Сенников С.П. выразил согласие с предложенной сбытовой надбавкой.

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

Распутин Н.А. пояснил, что причиной нарушения явилось их позднее предоставление регулируемой организацией в агентство.

**РЕШИЛИ:**

Установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт».

**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 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 тарифы пересмотрены с учетом решения Архангельского областного суда по делу №3а-57/2016 от 04 октября 2016 года.

Предложила утвердить следующее:

- 1) утвердить производственные программы:  
на холодное водоснабжение:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя		
		с 27.12.2016 по 31.12.2016	2017 год	2018 год
1.	Объем поднятой (забранной) воды	662,255	42551,254	42551,254
2.	Объем воды, полученной со стороны	0,000	0,000	0,000
3.	Объем воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	82,959	6626,000	6626,000
4.	Объем поступившей воды в сеть	579,296	35925,254	35925,254
5.	Объем потерь воды	323,948	17372,954	17372,954
6.	Объем отпуска воды абонентам и подразделениям организации - всего	255,348	18552,300	18552,300
	в том числе:			
6.1.	объем отпуска воды на нужды подразделений организации	0,000	0,000	0,000
6.2.	объем отпуска воды абонентам	255,348	18552,300	18552,300
	в том числе:			
6.2.1.	населению	204,249	14302,300	14302,300
6.2.2.	бюджетным потребителям	19,296	1470,500	1470,500
6.2.3.	прочим потребителям	31,803	2779,500	2779,500

**на техническую воду:**

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя		
		с 27.12.2016 по 31.12.2016	2017 год	2018 год
1.	Объем поднятой (забранной) воды	0,143	10,555	10,555
2.	Объем воды, полученной со стороны	0,000	0,000	0,000
3.	Объем воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	0,000	0,000	0,000
4.	Объем поступившей воды в сеть	0,143	10,555	10,555
5.	Объем потерь воды	0,037	2,765	2,765

6.	Объем отпуска воды абонентам и подразделениям организации - всего	0,106	7,790	7,790
	в том числе:			
6.1.	объем отпуска воды на нужды подразделений организации	0,000	0,000	0,000
6.2.	объем отпуска воды абонентам	0,106	7,790	7,790
	в том числе:			
6.2.1.	населению	0,000	0,000	0,000
6.2.2.	бюджетным потребителям	0,000	0,000	0,000
6.2.3.	прочим потребителям	0,106	7,790	7,790

на услуги водоотведения:

N п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя		
		с 27.12.2016 по 31.12.2016	2017 год	2018 год
1.	Объем отведенных сточных вод, всего	287,143	21018,870	21018,870
	в том числе:			
1.1.	объем принятых сточных вод на очистные сооружения организации	0,000	0,000	0,000
1.2.	объем переданных сточных вод на очистные сооружения других организаций	287,143	21018,870	21018,870
2.	Объем принятых сточных вод от использования воды на собственные нужды водоотведения	0,000	0,000	0,000
3.	Объем принятых сточных вод от абонентов и подразделений организации	287,143	21018,870	21018,870
	в том числе:			
3.1.	от использования воды на нужды подразделений организации	0,000	0,000	0,000
3.2.	от абонентов:	287,143	21018,870	21018,870
	в том числе:			
3.2.1.	населения	196,469	13616,000	13616,000
3.2.2.	бюджетных потребителей	19,885	1585,300	1585,300
3.2.3.	прочих потребителей	70,789	5817,570	5817,570

2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016-2018 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе		
				подготовки воды (ЦОСВ), кВт·ч/куб. м	подготовки воды (ВОС «Силбет»), кВт·ч/куб. м	транспортировки воды, кВт·ч/куб. м
2016	378976,96	х	55,6	0,385	0,95	0,2036
2017	х	1	48,0	0,412	0,94	0,2110
2018	х	1	48,0	0,412	0,93	0,2100

3) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду на 2016 – 2018 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды (ВОС «Силбет»), кВт·ч/куб. м
2016	30,04	х	26,2	0,95
2017	х	1	26,2	0,94
2018	х	1	26,2	0,93

4) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на услуги водоотведения на 2016 – 2018 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	
			очистки сточных вод (КОС о. Краснофлотский), кВт·ч/куб. м	транспортировки сточных вод, кВт·ч/куб. м
2016	216503,33	х	3,12	0,2646
2017	х	1	3,12	0,3490
2018	х	1	3,12	0,3420



5) установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с 27 декабря 2016 года по 31 декабря 2018 года в следующих размерах:

	Год	Период	Одноставочный тариф, руб./куб. м
1. Население	2016	27.12 - 31.12	31,98
	2017	01.01 - 30.06	31,98
		01.07 - 31.12	35,18
	2018	01.01 - 30.06	35,18
		01.07 - 31.12	36,58
2. Потребители, приравненные к населению	2016	27.12 - 31.12	27,10
	2017	01.01 - 30.06	27,10
		01.07 - 31.12	29,81
	2018	01.01 - 30.06	29,81
		01.07 - 31.12	31,00
3. Прочие потребители	2016	27.12 - 31.12	47,70
	2017	01.01 - 30.06	47,70
		01.07 - 31.12	51,01
	2018	01.01 - 30.06	45,52
		01.07 - 31.12	45,52

б) установить тарифы на техническую воду с 27 декабря 2016 года по 31 декабря 2018 года в следующих размерах:

	Год	Период	Одноставочный тариф, руб./куб. м
Прочие потребители	2016	27.12 - 31.12	10,20
	2017	01.01 - 30.06	10,20
		01.07 - 31.12	10,93
	2018	01.01 - 30.06	10,93
		01.07 - 31.12	11,18

7) установить тарифы на услуги водоотведения с 27 декабря 2016 года по 31 декабря 2018 года в следующих размерах:

	Год	Период	Одноставочный тариф, руб./куб. м
1. Население	2016	27.12 - 31.12	29,30

	2017	01.01 - 30.06	29,30
		01.07 - 31.12	32,23
	2018	01.01 - 30.06	32,23
		01.07 - 31.12	33,52
2. Потребители, приравненные к населению	2016	27.12 - 31.12	24,83
	2017	01.01 - 30.06	24,83
		01.07 - 31.12	27,31
	2018	01.01 - 30.06	27,31
01.07 - 31.12		28,41	
3. Прочие потребители	2016	27.12 - 31.12	32,12
	2017	01.01 - 30.06	32,12
		01.07 - 31.12	34,23
	2018	01.01 - 30.06	32,61
01.07 - 31.12		32,61	

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 год		2017 год	2018 год
			с 27.12.2016-31.12.2016	в пересчете на год		
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ:	тыс. куб. м	255,348	18 691,500	18 552,300	18 552,300
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	6 358,43	465 437,41	915 617,76	844 443,14
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	6 979,23	510 879,31	560 631,72	614 700,28
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	5 177,28	378 976,96	401 825,48	416 504,17
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	4 080,92	298 723,02	x	x
2.1.1.1.1.	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	1 269,19	92 904,71	x	x
2.1.1.1.2.	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	363,53	26 610,42	x	x
2.1.1.1.3.	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 594,95	116 750,18	x	x
2.1.1.1.4.	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	481,67	35 258,55	x	x
2.1.1.1.5.	прочие производственные расходы	тыс. руб.	196,76	14 403,08	x	x
2.1.1.1.6.	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	174,81	12 796,08	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	241,57	17 682,82	x	x
2.1.1.2.1.	расходы на текущий ремонт	тыс.	21,20	1 552,00	x	x

		руб.				
2.1.1.2.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	220,37	16 130,82	x	x
2.1.1.2.3.	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x
2.1.1.2.4.	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	854,80	62 571,12	x	x
2.1.1.3.1.	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	12,56	919,12	x	x
2.1.1.3.2.	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	514,23	37 641,66	x	x
2.1.1.3.3.	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	155,30	11 367,78	x	x
2.1.1.3.4.	прочие административные расходы	тыс. руб.	172,71	12 642,56	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		1 801,94	131 902,35	158 806,25	198 196,11
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	1 336,11	97 803,20	109 560,45	114 237,66
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	143,09	10 474,54	10 965,65	11 404,28
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	546,86	568,74
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	158,46	11 599,52	19 317,18	53 539,34
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	10,10	739,10	833,31	863,31
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	6 296,80	6 296,80
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	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	0,00
2.1.2.10.	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат суммы долга и проценты по ним	тыс. руб.	154,18	11 286,00	11 286,00	11 286,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	408,61	29 910,00	56 336,60	56 336,60

2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	104,06	7 616,93	692,41	129 076,61
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	361,68	26 475,17	30 284,12	32 987,54
2.5.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	-1 495,14	-109 444,00	98 101,90	11 342,10
2.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	169 571,00	0,00

Основные показатели расчета тарифов на техническую воду приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 год		2017 год	2018 год
			с 27.12.2016-31.12.2016	в пересчете на год		
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ТЕХНИЧЕСКОЙ ВОДЫ:	тыс. куб. м	0,106	7,790	7,790	7,790
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1,06	77,59	82,30	86,13
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	1,06	77,59	82,30	86,13
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	0,41	30,04	31,85	33,01
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	0,41	30,04	x	x
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,32	23,07	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,10	6,97	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		0,65	47,55	50,45	53,12
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	0,60	43,98	46,31	48,35
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00	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	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

	(водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем					
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,05	3,57	4,14	4,77
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	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	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00	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	0,00
2.1.2.10.	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат суммы долга и проценты по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Основные показатели расчета тарифов на услуги по водоотведению приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 год		2017 год	2018 год
			с 27.12.2016-31.12.2016	в пересчете на год		
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	287,143	21 018,870	21 018,870	21 018,870
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	6 158,15	450 776,47	697 326,33	685 368,10
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	5 694,15	416 812,13	475 241,80	512 368,47
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	2 957,70	216 503,33	229 556,32	237 942,01
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	1 687,95	123 558,10	х	х
2.1.1.1.1.	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00	х	х

2.1.1.1.2.	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	164,56	12 045,95	x	x
2.1.1.1.3.	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 090,90	79 853,78	x	x
2.1.1.1.4.	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	329,45	24 115,84	x	x
2.1.1.1.5.	прочие производственные расходы	тыс. руб.	78,25	5 728,03	x	x
2.1.1.1.6.	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	24,79	1 814,50	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	474,40	34 726,33	x	x
2.1.1.2.1.	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	18,01	1 318,15	x	x
2.1.1.2.2.	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	456,40	33 408,18	x	x
2.1.1.2.3.	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x
2.1.1.2.4.	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	795,34	58 218,90	x	x
2.1.1.3.1.	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	9,86	721,87	x	x
2.1.1.3.2.	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	420,75	30 798,96	x	x
2.1.1.3.3.	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	127,07	9 301,28	x	x
2.1.1.3.4.	прочие административные расходы	тыс. руб.	237,66	17 396,79	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		2 736,46	200 308,80	245 685,48	274 426,46
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	252,62	18 491,53	43 323,09	44 329,82
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	30,59	2 239,40	1 439,95	1 497,55
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.	2 260,48	165 467,07	166 893,70	173 569,45
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	68,25	4 996,10	19 548,14	40 528,55
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	8,21	600,70	569,20	589,69
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	5 397,40	5 397,40
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	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	0,00
2.1.2.10.	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат суммы долга и проценты по ним	тыс. руб.	116,31	8 514,00	8 514,00	8 514,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	279,69	20 473,07	17 917,90	17 917,90
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	297,58	21 782,71	56 803,11	139 954,72
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	292,88	21 438,56	24 232,28	26 088,62
2.5.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	-406,15	-29 730,00	0,00	29 730,00
2.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	123 131,25	-40 691,60

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году	
	2017 год	2018 год
индекс потребительских цен	107,1	104,7
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:		
электрическую энергию	105,3	104,4
тепловую энергию	х	104,0
индекс цен производителей промышленной продукции	103,9	103,6

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

Круглова С.В. выразила разногласия по величине платы за водопользование при определении тарифа в 2016 году, а также разногласия по определению величины сглаживания необходимой валовой выручки (далее – НВВ) в 2016 году при расчете тарифов на питьевую воду, которая составляет, по ее мнению, более 12% от НВВ 2016 года, определенной при расчете.

Щинина С.А. пояснила, что НВВ 2016 года сформирована в строгом соответствии с решением суда, величину платы за водопользование предприятие в суде не оспаривало, поэтому данная величина корректировке не подлежит. Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания, определена на 2016 год в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. В соответствии с методикой увеличить НВВ текущего года можно не более, чем на 12%. При этом величина уменьшения НВВ не

ограничена. Таким образом, величина сглаживания (уменьшения) НВВ 2016 года перераспределена на 2017 и 2018 годы, при этом НВВ каждого года увеличена на более чем на 12%.

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 26 ноября 2015 года № 68-в/11.

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

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. 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 ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Город Архангельск»» следующие изменения:

1) в таблице раздела 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры и «8857,36» заменить цифрами «8883,40»;

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

Период	Двухкомпонентный тариф					
	Население		Потребители, приравненные к населению		Прочие потребители	
	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	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016	25,45	1581,85	21,57	1340,55	23,89	1340,55
с 01.07.2016 по 27.12.2016	26,64	1653,01	22,58	1400,86	25,30	1400,86
с 28.12.2016 по 31.12.2016	31,98	1653,01	27,10	1400,86	47,70	1400,86
с 01.01.2017 по 30.06.2017	26,64	1653,01	22,58	1400,86	25,30	1400,86
с 01.07.2017 по 31.12.2017	28,17	1779,18	23,87	1507,78	27,60	1507,78



с 01.01.2018 по 30.06.2018	28,17	1779,18	23,87	1507,78	27,60	1507,78
с 01.07.2018 по 31.12.2018	29,45	1828,06	24,96	1549,20	28,62	1549,20

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/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.

#### **6. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.**

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

#### СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о том, что в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1 для АО «Оборонэнерго» 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 09 декабря 2014 года № 65-э/1 «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» следующее изменение:

цифры «376 970,7» заменить цифрами «401 538,0».

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	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, %	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов (ЭЗ 2017 года - Предложение Общества)	
							Сумма	Основание
1	НВВ на содержание	385 534,3	456 489,0	376 970,7	401 538,0	104%	-54 950,96	Суммирование затрат
2	Подконтрольные расходы	242 961,4	241 202,0	243 663,8	237 711,3	98%	-3 490,66	Величина подконтрольных расходов определена 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	140 192,9	213 225,3	133 306,9	194 323,7	139%	-18 901,51	Суммирование затрат
3.1	Расходы на финансирование кап.вложений из прибыли	10 722,0	11 987,0	4 924,8	33 023,0	308%	21 036,00	Расходы определены в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования)
3.2	Оплата налогов	58 101,5	75 622,9	56 416,4	65 727,6	113%	-9 895,28	Суммирование затрат
3.2.1	страховые взносы	51 495,0	51 122,1	51 643,9	45 899,0	89%	-5 223,04	Определены на основании принятых расходов на оплату труда и процента страховых взносов на основании фактических данных 2015

								года
3.2.2	налог на прибыль	103,3	17 437,4	407,9	12 775,1	12372%	-4 662,29	Определен в соответствии с Основами ценообразования исходя из фактического налога на прибыль за 2015 год
3.2.3	налог на имущество	5 127,8	6 758,4	4 020,7	6 758,4	132%	0,00	Принято на основании расчета, представленного Обществом
3.2.4	налог на землю	1,9	1,0	1,9	1,0	54%	0,00	Принято на основании расчета, представленного Обществом
3.2.5	транспортный налог	294,0	254,6	294,0	254,6	87%	0,00	Принято на основании расчета, представленного Обществом
3.2.6	прочие налоги и сборы	48,1	49,3	48,1	39,4	82%	-9,94	Принято на основании расчета, представленного Обществом
3.3	Амортизация	37 066,8	37 066,8	37 578,8	40 891,3	110%	3 824,57	Определен на основании расчета, представленного Обществом
3.4	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	486,8	16 293,5	59,7	948,1	195%	-15 345,39	Суммирование затрат
3.4.1	аренда электросетевого хозяйства	0,0	5 128,0	0,0	402,6	x	-4 725,41	Учтено по расчету
3.4.2	лизинг	460,0	11 087,2	0,0	543,0	118%	-10 544,17	Определены в соответствии с Основами ценообразования
3.4.3	прочая аренда	26,8	26,8	59,7	2,5	9%	-24,21	Определены в соответствии с Основами ценообразования
3.5	Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП	2 609,3	29 572,5	972,7	13 869,5	532%	-15 702,95	Расходы определены на основании расчета, выполненного в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1

3.6	Оплата услуг регулируемых организаций	31 206,5	34 853,6	32 258,5	34 746,7	111%	-106,85	Суммирование затрат
3.6.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	25 716,7	27 995,9	28 859,3	27 957,4	109%	-38,42	Определены в соответствии с Основами ценообразования
3.6.2	Электроэнергия на хоз. нужды	3 080,8	4 934,5	1 719,3	4 882,1	158%	-52,39	Принято по расчету, представленному Обществом с учетом прогнозного ИПЦ
3.6.3	Теплоэнергия на хоз. нужды	2 309,2	1 822,4	1 599,9	1 807,3	78%	-15,00	Принято по расчету, представленному Обществом с учетом прогнозного ИПЦ
3.6.4	Коммунальные услуги	99,8	100,8	80,1	99,8	100%	-1,04	Принято по расчету, представленному Обществом с учетом прогнозного ИПЦ
3.7	Прочие расходы	0,0	7 829,1	1 096,0	5 117,5	X	-2 711,60	Включены экономически обоснованные расходы
4	Выпадающие доходы/полученный избыток средств	-20 550,9	-6 971,7	0,0	-13 509,2	X	-6 537,45	Величина полученного избытка средств определена в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
5	Корректировки	22 930,8	9 033,5	0,0	-16 987,8	X	-26 021,35	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, представили в агентство письменное уведомление о своем согласии с предложенными изменениями.

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с непредоставлением материалов.

Чертов Д.А. пояснил, что причиной нарушения явилось их позднее предоставление регулируемой организацией в агентство.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/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» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек) и «воздержавшихся» – нет.

**7. О согласовании проекта решения агентства по тарифам и ценам Архангельской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области, поставляемой прочим потребителям, на 2017 год на уровне ниже минимальных уровней, утвержденных ФАС России.**

Докладчик – начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Распутин Н.А.

**СЛУШАЛИ:**

Распутин Н.А. предложил в соответствии с пунктом 3 Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 07 декабря 2004 года № 236-э, направить в ФАС России проект решения агентства по тарифам и ценам Архангельской области об установлении на 2017 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области:

1) в части установления ставок на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях на уровне ниже предельных минимальных уровней, утвержденных ФАС России;

2) в части установления ставки на содержание электрических сетей на уровне напряжения НН на уровне ниже предельного минимального уровня, утвержденного ФАС России;

3) в части установления одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на уровнях напряжения СН-2 и НН на уровне ниже предельных минимальных уровней, утвержденных ФАС России.

#### РЕШИЛИ:

Направить в ФАС России проект решения агентства по тарифам и ценам Архангельской области об установлении на 2017 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области:

1) в части установления ставок на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях на уровне ниже предельных минимальных уровней, утвержденных ФАС России;

2) в части установления ставки на содержание электрических сетей на уровне напряжения НН на уровне ниже предельного минимального уровня, утвержденного ФАС России;

3) в части установления одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на уровнях напряжения СН-2 и НН на уровне ниже предельных минимальных уровней, утвержденных ФАС России.

#### 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 30 ноября 2015 года № 56-т/3.**

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

#### СЛУШАЛИ:

Горбунова О.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 № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 октября 2015 года № 56-т/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “ЖКХ Малодоры” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Малодорское” муниципального образования “Устьянский муниципальный район”», указав тарифы с учетом корректировки в следующих размерах:

- 1) в строке «2017» пункта 1:  
цифры «1473,31» заменить цифрами «1456,65»;  
цифры «1532,24» заменить цифрами «1514,92»;
- 2) в строке «2017» пункта 2:  
цифры «1473,31» заменить цифрами «1456,65»;  
цифры «1532,24» заменить цифрами «1514,92».

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 приложение № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 октября 2015 года № 56-т/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.

**9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 ноября 2015 года № 58-т/10.**

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

**СЛУШАЛИ:**

Горбунова О.А. предложила внести в пунктах 1 и 2 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 ноября 2015 года № 58-т/10 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП “Строевское” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Строевское” муниципального образования “Устьянский муниципальный район”», а также в наименовании приложений № 1 и 2 к указанному постановлению следующие изменения:



слова «ИНН 2900240615» заменить словами «ИНН 2922007020».

Проинформировала, что внесение изменений обусловлено технической ошибкой.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 ноября 2015 года № 58-т/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.

**10. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2016 года № 64-т/21.**

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

**СЛУШАЛИ:**

Шабалина А.В. предложила внести в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2016 года № 64-т/21 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Лисестровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)» следующие изменения:

цифры «20,15» и «20,94» заменить цифрами «15,17» и «15,78» соответственно.

Проинформировала, что внесение изменений обусловлено технической ошибкой.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2016 года № 64-т/21.

**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. Установление платы за подключение к системам теплоснабжения АО «АрхоблЭнерго» 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 порядке расчета платы за подключение к системам теплоснабжения АО «АрхоблЭнерго» на территории Архангельской области.

Предложила установить плату с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

за подключение к системам теплоснабжения АО «АрхоблЭнерго» на территории Архангельской области в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере 550 рублей (с НДС).

за подключение к системам теплоснабжения АО «АрхоблЭнерго» на территории Архангельской области в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч в следующих размерах:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
1	2
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	12,94
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	6 303,35
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	4 115,93
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-

3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4. Налог на прибыль	-

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в агентство письменное уведомление о своем согласии с предложенным размером платы.

#### РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение к системам теплоснабжения АО «АрхоблЭнерго» на территории Архангельской области 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.

### **12. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-в/43.**

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

#### СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-в/43 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/11» следующие изменения:

1) в подпункте 1 слова «цифрами “10269,29”» заменить словами «цифрами “11227,32”»;

2) приложение № 3 к постановлению указать тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения с учетом корректировки в следующих размерах:

Период	Двухкомпонентный тариф					
	Население		Потребители, приравненные к населению		Прочие потребители	
	компонент на холодную воду,	компонент на тепловую энергию,	компонент на холодную воду,	компонент на тепловую энергию,	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию

	руб./куб. м	руб./Гкал	руб./куб. м	руб./Гкал		энергию, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016	25,45	1581,85	21,57	1340,55	23,89	1340,55
с 01.07.2016 по 27.12.2016	26,64	1653,01	22,58	1400,86	25,30	1400,86
с 28.12.2016 по 31.12.2016	31,98	1653,01	27,10	1400,86	47,70	1400,86
с 01.01.2017 по 30.06.2017	31,98	1653,01	27,10	1400,86	47,70	1400,86
с 01.07.2017 по 31.12.2017	35,18	1702,65	29,81	1442,92	51,01	1442,92
с 01.01.2018 по 30.06.2018	28,17	1779,18	23,87	1507,78	27,60	1507,78
с 01.07.2018 по 31.12.2018	29,45	1828,06	24,96	1549,20	28,62	1549,20

Проинформировала, что внесение указанных изменений обусловлено технической ошибкой.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-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.

Секретарь коллегии:

\_\_\_\_\_ Жгулева А.А.