

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.А. Попова

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

26 января 2017 г.

№ 05

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:

Главацкая А.Н. - начальник отдела правовой, протокольной
и кадровой работы 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

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 вопросом
«Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных

параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые МУП «Холмогорский ВОДОКАНАЛ» на территории муниципального образования «Белогорское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район».

Распутин Н.А. предложил дополнить повестку дня вопросом «О внесении изменений в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2016 года № 67-э/3 и от 26 декабря 2016 года № 68-э/2».

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

2. О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

3. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые МУП «Холмогорский ВОДОКАНАЛ» на территории муниципального образования «Белогорское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район».

4. О внесении изменений в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2016 года № 67-э/3 и от 26 декабря 2016 года № 68-э/2.

1. О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Родионова Е.А.

СЛУШАЛИ:

Родионова Е.А. проинформировала о том, что агентство в соответствии с пунктами 1, 2 части 8 статьи 41.1 Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ, пунктом 2 части 1.4 статьи 23 Федерального закона «О концессионных соглашениях» от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ и разделом VII Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406, представляет организатору конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных систем и объектов сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, а также осуществляет согласование метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, не являющихся критериями конкурса, для включения в конкурсную документацию на основании заявления о подготовке конкурсной документации, представленного организатором конкурса.

Предложила предоставить муниципальному образованию «Заостровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» следующие сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса:

1. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе уровень потерь воды, учтенные в тарифах на 2016 год, а также прогнозируемые показатели на срок действия концессионного соглашения представлены ниже:

Наименование показателя	Ед. изм.	Период	Значение показателя
Потери воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2016 год	0
		с 2017 по 2031 год	3,2
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*час/куб.м	2016 год	0,953
		с 2017 по 2031 год	1,078
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*час/куб.м	2016 год	1,210
		с 2017 по 2031 год	1,210
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*час/куб.м	2016 год	1,039
		с 2017 по 2031 год	1,039

2. Предельные (максимальные) значения критериев конкурса, а именно базовый уровень операционных расходов на услуги водоснабжения, водоотведения и нормативный уровень прибыли представлены ниже:

Вид услуги	Критерии	Значение показателя по годам														
	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Водоснабжение	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1 863,31	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,43	2,88	3,20	3,90	4,76	5,78	6,90	8,59	10,55	11,11	13,85	17,06	20,21	23,29

Водоотведение	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1 612,73	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,39	2,57	3,19	4,11	5,13	6,39	7,71	9,21	10,62	11,93	14,17	16,49	18,87	22,65

3. Объемы полезного отпуска воды и принятых сточных вод, учтенные в тарифах на 2016 год на техническую воду, отпускаемую ООО «Марайс» и услуги по водоотведению, оказываемые ООО «Марайс» на территории муниципального образования «Заостровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», а также прогноз объемов отпуска воды и принятых сточных вод на срок действия концессионного соглашения представлены ниже:

Вид услуги	Объем отпуска услуг по годам, тыс. куб. м	
	2016 год	с 2017 по 2031 годы
Водоснабжение	52,789	52,789
Водоотведение	49,870	49,870

4. Тарифы (цены) на энергетические ресурсы, учтенные в тарифах на 2016 год на техническую воду, отпускаемую ООО «Марайс» и услуги по водоотведению, оказываемые ООО «Марайс» на территории муниципального образования «Заостровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», а также прогноз тарифов (цен) на энергетические ресурсы на срок действия концессионного соглашения представлены ниже:

6. Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки от осуществления регулируемых видов деятельности по отношению к каждому предыдущему году представлен ниже:

Вид услуг	Предельный максимальный рост необходимой валовой выручки концессионера по годам, %														
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Водоснабжение	116,08	104,24	105,77	103,30	103,28	103,23	103,17	103,21	103,59	103,65	103,40	103,66	103,84	103,66	103,52
Водоотведение	109,68	104,17	105,66	103,54	103,70	103,60	103,67	103,73	103,84	103,63	103,51	103,88	103,83	103,88	105,93

7. При расчете показателей на срок действия концессионного соглашения эксперт руководствовался прогнозными индексами изменения цен по соответствующим отраслям согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2019 годы, а также Прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, представленными ниже:

Наименование показателя	Значение показателей по предполагаемым годам концессии														
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
Индекс потребительских цен, %	104,7	104,0	104,0	103,3	103,1	102,9	102,8	102,6	102,5	102,3	102,1	102,0	102,0	102,0	
Индекс цен производителей на электрическую энергию, %	104,4	104,3	102,9	103,9	103,6	103,3	103,4	103,4	103,2	103,5	101,4	100,9	100,6	100,6	

Предложила согласовать в качестве метода регулирования тарифов – метод индексации, а также значения долгосрочных параметров регулирования – индекс эффективности операционных расходов на весь период действия концессионного соглашения в отношении объектов систем водоснабжения и водоотведения в размере 1,0 процент.

РЕШИЛИ:

Согласовать метод регулирования тарифов, значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию и предоставить сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса в предложенных размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А.
(всего 4 человека); «против» и «воздержавшихся» – нет.

2. О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участников конкурса.

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

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. пояснила, что агентство в соответствии с пунктами 6, 7 части 3 статьи 7 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ, пунктом 2 части 1.4 статьи 23 Федерального закона «О концессионных соглашениях» от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ и разделом IX Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, представляет организатору конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, а также осуществляет согласование метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования, не являющихся критериями конкурса, для включения в конкурсную документацию на основании заявления о подготовке конкурсной документации, представленного организатором конкурса.

Предложила предоставить муниципальному образованию «Уемское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» следующие сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса:

6.3	Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3.1	Удельный расход топлива		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	кг.у.т./Гкал	0	263,60	263,60	263,60	263,60	263,60	263,60	263,60	263,60	263,60	263,60
6.3.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	0	200,70	200,70	149,70	149,70	114,70	114,70	114,70	114,70	114,70	114,70
7	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%	0	0,0%	111,6%	103,9%	104,3%	102,0%	100,4%	100,6%	101,4%	101,8%	100,6%

Предложила также согласовать метод индексации установленных тарифов на период действия концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в пос. Юрос (Военный городок 130) на территории муниципального образования «Уемское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» на 2017 – 2026 годы и долгосрочные параметры регулирования деятельности – индекс эффективности операционных расходов на период действия концессионного соглашения в размере 1,0 процент.

РЕШИЛИ:

Согласовать метод регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию и предоставить сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участников конкурса в предложенном размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А.
(всего 4 человека); «против» и «воздержавшихся» – нет.

3. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые МУП «Холмогорский ВОДОКАНАЛ» на территории муниципального образования «Белогорское» муниципального образования «Холмогорский 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 дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о порядке расчета и уровне тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Предложила следующее:

1) утвердить производственную программу на период с 01 января 2017 года по 31 декабря 2020 года;

2) установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2017-2020 годы в следующих размерах:

на питьевую воду (водоснабжение):

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, кВт·ч/куб. м
2017	865,29	X	9,3	2,199
2018	x	1,0	9,3	2,199
2019	x	1,0	9,3	2,199
2020	x	1,0	9,3	2,199

на услуги водоотведения:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, кВт·ч/куб. м
2017	3 220,48	x	1,367
2018	x	1,0	1,367
2019	x	1,0	1,367
2020	x	1,0	1,367

3) установить тарифы в следующих размерах:

на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую МУП «Холмогорский ВОДОКАНАЛ» на территории муниципального образования «Белогорское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район»:

	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
	с 02 февраля по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	62,34	65,67
2. Потребители, приравненные к населению	62,34	65,67
3. Прочие потребители	62,34	65,67

на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую МУП «Холмогорский ВОДОКАНАЛ» на территории муниципального

образования «Белогорское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	64,27	64,27
	2019	64,27	67,95
	2020	67,34	67,34
2. Потребители, приравненные к населению	2018	64,27	64,27
	2019	64,27	67,95
	2020	67,34	67,34
3. Прочие потребители	2018	64,27	64,27
	2019	64,27	67,95
	2020	67,34	67,34

на услуги водоотведения, оказываемые МУП «Холмогорский ВОДОКАНАЛ» на территории муниципального образования «Белогорское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район»:

	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
	с 02 февраля по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	141,80	150,31
2. Потребители, приравненные к населению	141,80	150,31
3. Прочие потребители	180,43	180,43

на услуги водоотведения, оказываемые МУП «Холмогорский ВОДОКАНАЛ» на территории муниципального образования «Белогорское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	150,31	159,33
	2019	159,33	168,89
	2020	168,89	169,92
2. Потребители, приравненные к населению	2018	150,31	159,33
	2019	159,33	168,89
	2020	168,89	169,92
3. Прочие потребители	2018	180,43	193,06
	2019	192,11	192,11
	2020	192,11	201,21

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
			с 02.02. 2017- 31.12. 2017	в пересчете на год			
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	20,326	22,213	22,213	22,213	22,213
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1 300,95	1 421,69	1 427,65	1 468,51	1 495,80
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	1 190,89	1 301,42	1 351,38	1 398,65	1 446,22
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	791,82	865,29	896,90	923,45	950,78
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	534,22	583,79	x	x	x
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	18,93	20,69	x	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	342,46	374,24	x	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	103,42	113,02	x	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	28,24	30,86	x	x	x

2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	41,16	44,97	x	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	77,74	84,96	x	x	x
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	77,74	84,96	x	x	x
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	179,85	196,55	x	x	x
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	138,14	150,96	x	x	x
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	41,72	45,59	x	x	x
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		399,07	436,13	454,48	475,20	495,44
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	381,87	417,33	435,69	454,43	473,96
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	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	0,00	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	17,20	18,80	18,79	20,77	21,48
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	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	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	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	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	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	110,06	120,27	76,27	69,87	49,58
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Основные показатели расчета тарифов услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год		2018 год	2019 год	2020 год
			с 02.02. 2017- 31.12. 2017	в пересчете на год			
1	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	19,528	21,341	21,341	21,341	21,341
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	3 523,51	3 850,54	3 985,29	4 099,70	4 196,87
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	3 459,57	3 780,67	3 915,49	4 040,68	4 166,22
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	2 946,96	3 220,48	3 338,13	3 436,94	3 538,67
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	2 738,70	2 992,89	x	x	x
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	5,92	6,47	x	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 054,76	2 245,47	x	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	620,54	678,13	x	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	57,49	62,83	x	x	x
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	64,05	70,00	x	x	x
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	64,05	70,00	x	x	x
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x

2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	144,21	157,59	x	x	x
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	110,76	121,04	x	x	x
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	33,45	36,55	x	x	x
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		512,61	560,18	577,37	603,75	627,55
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	206,83	226,02	235,97	246,11	256,70
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	261,12	285,36	295,63	307,16	319,14
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	0,00	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	44,66	48,80	45,77	50,47	51,71
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	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	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	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	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	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	63,94	69,87	69,80	59,02	30,65

2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году		
	2018 год	2019 год	2020 год
индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:			
электрическую энергию	104,4	104,3	104,3
тепловую энергию	100,0	103,9	103,9

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в агентство письменное мнение о согласии с предложенным уровнем тарифом .

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственные программы.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.
3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А.
(всего 4 человека); «против» и «воздержавшихся» – нет.

4. О внесении изменений в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2016 года № 67-э/3 и от 26 декабря 2016 года № 68-э/2.

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

СЛУШАЛИ:

Распутин Н.А. предложил в наименовании таблицы № 1 приложения к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2016 года № 67-э/3 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Архангельской области, включая территории садоводческого некоммерческого товарищества “Садоводы Севера” и СНТ “Садоводы Севера” (сад № 7) муниципального образования “Город Коряжма” (кроме города Коряжмы)» слова «, кроме г. Коряжмы» исключить. Также предложил

таблицу приложения к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2016 года № 68-э/2 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории муниципального образования “Город Корояжма”» дополнить новыми строками следующего содержания:

«4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ²			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,96	3,20
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,34	3,63
	Ночная зона	руб./кВтч	1,21	1,32
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона	руб./кВтч	3,55	3,84
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,91	3,16
	Ночная зона	руб./кВтч	1,21	1,32
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ²			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,22	2,40
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,51	2,72
	Ночная зона	руб./кВтч	0,91	0,99
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона	руб./кВтч	2,66	2,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,19	2,37
	Ночная зона	руб./кВтч	0,91	0,99
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. ²			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,96	3,20
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,34	3,63
	Ночная зона	руб./кВтч	1,21	1,32
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона	руб./кВтч	3,55	3,84
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,91	3,16
	Ночная зона	руб./кВтч	1,21	1,32».

РЕШИЛИ:

Внести предложенные изменения в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2016 года № 67-э/3 и от 26 декабря 2016 года № 68-э/2.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А.
(всего 4 человека); «против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

Жгулева А.А.
