

УТВЕРЖДАЮ
руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.А. Попова

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

14 июля 2017 г.

№ 33

г. Архангельск

Председатель коллегии:

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

Секретарь коллегии:

Яшина И.В. - 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

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

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

- Хвостов В.Е. - представитель ассоциации НП «Совет рынка»
- Куницын А.С. - главный специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля управления Федеральной антимонопольной службы по Архангельской области
- Приглашенные:
- Акулова М.С. - прокурор отдела по надзору за исполнением федерального законодательства прокуратуры Архангельской области
- Залывский Н.П. - председатель Общественного совета при агентстве по тарифам и ценам Архангельской области
- Синицын А.А. - начальник штаба – командир ФКУ «Войсковая часть 77510»
- Курасов В.А. - начальник службы (квартирно-эксплуатационной) войсковой части 77510
- Белокозов А.В. - главный энергетик отдела главного инженера войсковой части 77510
- Приходько В.С. - заместитель начальника – начальник операционного отделения базы (комплектования и хранения специального технологического оборудования, техники и материалов для испытаний Центрального полигона Российской Федерации) войсковой части 66461

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

Уточнила у членов коллегии, имеются ли предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Берденникова С.Н. предложила рассмотреть дополнительный вопрос «О предельных размерах оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов».

Распутин Н.А. предложил рассмотреть дополнительный вопрос «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области».

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О присвоении статуса гарантирующего поставщика ФКУ «Войсковая часть 77510».

2. О внесении изменений в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 июля 2011 года № 44-э/2.

3. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

4. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

5. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Водоканал Кулой» на территории муниципального образования «Кулойское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

6. О предельных размерах оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов.

7. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области.

1. О присвоении статуса гарантирующего поставщика ФКУ «Войсковая часть 77510».

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

Присутствовали: Сеницын А.А., Курасов В.А., Белокозов А.В., Приходько В.С.

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от ФКУ «Войсковая часть 77510» на присвоение статуса гарантирующего поставщика на территории муниципального образования «Новая Земля».

В соответствии с пунктом 227 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 года № 442, предложила присвоить статус гарантирующего поставщика ФКУ «Войсковая часть 77510», эксплуатирующему объекты электросетевого хозяйства и генерирующие объекты, технологически не связанные с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории муниципального образования «Новая Земля».

РЕШИЛИ:

Присвоить статус гарантирующего поставщика электрической энергии ФКУ «Войсковая часть 77510».

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Берденникова С.Н., Распутин Н.А., Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С. (всего 6 человек);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

2. О внесении изменений в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 июля 2011 года № 44-э/2.

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

Присутствовали: Сеницын А.А., Курасов В.А., Белокозов А.В., Приходько В.С.

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о том, что на основании присвоения ФКУ «Войсковая часть 77510» статуса гарантирующего поставщика электрической энергии, необходимо внести соответствующие изменения в приложение к постановлению агентства от 08 июля 2011 года № 44-э/2 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Архангельской области», изложив его в новой редакции:

1. Границами зоны деятельности гарантирующего поставщика АО «АрхоблЭнерго» является территория в границах балансовой принадлежности электрических сетей АО «АрхоблЭнерго», за исключением территорий, расположенных в рабочем поселке Каменка муниципального образования «Каменское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район», поселках Удимский и Ерга муниципального образования «Приводинское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».

2. Границами зоны деятельности гарантирующего поставщика ООО «Беломорэнерго» является территория в границах балансовой принадлежности электрических сетей ООО «Беломорэнерго».

3. Границами зоны деятельности гарантирующего поставщика ООО «Поморские электросети» является территория в границах балансовой принадлежности электрических сетей ООО «Поморские электросети».

4. Границами зоны деятельности гарантирующего поставщика ФКУ «Войсковая часть 77510» является территория в границах балансовой принадлежности электрических сетей ФКУ «Войсковая часть 77510».

5. Границами зоны деятельности гарантирующего поставщика ПАО «Архэнергообит» являются административные границы Архангельской области, за исключением границ зон деятельности гарантирующих поставщиков, указанных в пунктах 1 - 4 настоящего приложения.

РЕШИЛИ:

Внести соответствующие изменения в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 июля 2011 года № 44-э/2.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Берденникова С.Н., Распутин Н.А.,
Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

3. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

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

СЛУШАЛИ:

Зиняк И.С. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от администрации муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» о подготовке конкурсной документации в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории данного муниципального образования.

Сообщила, 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.

По результатам проведенных расчетов предложила предоставить муниципальному образованию «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» следующие сведения

о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса:

№ п/п	Наименование показателей	Един. измер.	2017 год, предшествующий первому году-принято в тарифе	2018 год - прогноз	2019 год - прогноз	2020 год - прогноз	2021 год - прогноз	2022 год - прогноз	2023 год - прогноз	2024 год - прогноз	2025 год - прогноз	2026 год- прогноз	2027 год- прогноз	2028 год - прогноз	2029 год - прогноз	2030 год - прогноз	2031 год - прогноз
1	Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения																
1.1	базовый уровень операционных расходов (облагается НДС)	тыс. руб.	3807,4	3203,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	нормативный уровень прибыли	%		0,5	0,5	3,0	1,5	0,7	0,5	0,5	0,5	1,5	1,4	0,5	0,5	0,7	0,9
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2	2874,2
3	Цены на энергетические ресурсы (облагаются НДС)																
	дрова	руб/ м3	562,0	582,2	604,9	628,5	651,2	673,3	694,8	716,4	738,6	760,7	782,8	803,9	824,8	844,6	864,9

	электроэнергия напряжение НН	руб./ кВтч	7,7	6,9	7,1	7,4	7,6	7,9	8,2	8,5	8,7	9,0	9,3	9,5	9,6	9,6	9,7
	холодная вода	руб./ м3	45,3	47,2	49,0	50,7	52,2	53,6	55,0	56,3	57,7	59,1	60,5	61,6	62,6	62,9	63,2
4	Потери и удельное потребление энергетических ресурсов на выработку 1 Гкал тепловой энергии																
4.1	Потери тепловой энергии	Гкал	312,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Удельное потребление энергетических ресурсов на выработку 1 Гкал т/э																
	дрова	кг.у.т./ Гкал	234,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	электроэнергия	кВтч/ Гкал	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	холодная вода	куб.м/ Гкал	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Величина неподконтроль- ных расходов за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендной платы и налога на прибыль	тыс. руб.	1043,7	1065,5	1234,2	1450,8	1601,9	1711,6	1847,6	1970,6	2035,6	2022,5	1921,4	1933,0	1915,3	1846,9	1727,3

6.3.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал		323,6	323,6	323,6	323,6	323,6	323,6	333,1	333,1	213,8	213,8	213,8	213,8	213,8	213,8
6.3.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ кв.м.		2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,41	2,41	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
7	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%		91,9	105,2	103,6	102,8	103,3	103,4	103,4	102,8	101,1	100,6	100,6	101,0	101,0	99,9

Предложила согласовать метод индексации установленных тарифов на период действия концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район», на 2017 – 2027 годы и долгосрочные параметры регулирования деятельности – индекс эффективности операционных расходов в размере 1,0 процента, а также согласовать предельный размер расходов на создание и реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить концессионером в размере 10584,112 тыс. руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

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 участников конкурса, в предложенном размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Берденникова С.Н., Распутин Н.А.,
Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

4. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

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

СЛУШАЛИ:

Зиняк И.С. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от администрации муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» о подготовке конкурной документации в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории дер. Бабанегово и дер. Емельяновская муниципального образования «Боброво-Лявленское».

Сообщила, 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.

По результатам проведенных расчетов предложила предоставить муниципальному образованию «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» следующие сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса:

1. На территории дер. Бабанегово муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район»:

	соглашения												
6.3	Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности												
6.3.1	Удельный расход топлива												
	уголь	кг.у.т./ Гкал		237,7	237,7	237,7	237,7	237,7	238,3	238,3	238,3	238,3	238,3
6.3.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал		55,1	55,1	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
6.3.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ кв.м.		2,82	2,82	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
7	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%		90,0	106,3	100,4	101,1	101,7	101,9	101,6	101,8	100,6	100,6

6.2	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3	Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности												
6.3.1	Удельный расход топлива												
	дрова	кг.у.т./ Гкал		262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2
	уголь	кг.у.т./ Гкал		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал		80,5	80,5	80,5	80,5	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
6.3.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв .м.		2,96	2,96	2,96	2,96	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
7	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%		98,6	112,6	101,1	101,7	101,5	102,5	101,7	102,0	101,7	102,1

Предложила согласовать метод индексации установленных тарифов на период действия концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в дер. Бабанегово и дер. Емельяновская муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», на 2017 – 2027 годы и долгосрочные параметры регулирования деятельности – индекс эффективности операционных расходов в размере 1,0 процента, а также согласовать предельный размер расходов на создание и реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить концессионером в размере: в дер. Бабанегово 439,904 тыс. руб. (без учета налога на добавленную стоимость), в дер. Емельяновская 3026,029 тыс. руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

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 участников конкурса, в предложенном размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Берденникова С.Н., Распутин Н.А.,
Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

5. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Водоканал Кулой» на территории муниципального образования «Кулойское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

Докладчик – консультант отдела регулирования газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Елизаров А.В.

СЛУШАЛИ:

Елизаров А.В. проинформировал о том, что дело об установлении тарифов открыто по предложению ООО «Водоканал Кулой», о результатах проведенной экспертизы расчета уровней тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения. Представил на рассмотрение коллегии производственные программы.

Предложил следующее:

1) утвердить производственные программы;

2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2017-2022 годы в следующих размерах:
на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, кВт·ч/куб. м
2017	10059,95	х	8,20	20,0	0,414
2018	х	1	7,04	20,0	0,414
2019	х	1	6,66	20,0	0,414
2020	х	1	7,26	20,0	0,414
2021	х	1	7,49	20,0	0,414
2022	х	1	8,23	20,0	0,414

на услуги водоотведения:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, кВт·ч/куб. м
2017	9567,27	х	6,176	0,512
2018	х	1	5,041	0,512
2019	х	1	4,643	0,512
2020	х	1	5,220	0,512
2021	х	1	5,479	0,512
2022	х	1	6,280	0,512

3) установить тарифы в следующих размерах:

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на период с 01 августа 2017 года по 31 декабря 2017 года:

	Одноставочный тариф, руб./куб. м
1. Население	27,25
2. Потребители, приравненные к населению	23,09
3. Прочие потребители	39,75

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2022 года:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	27,25	28,33
	2019	28,33	29,46
	2020	29,46	30,64
	2021	30,64	31,87
	2022	31,87	33,15
2. Потребители, приравненные к населению	2018	23,09	24,01
	2019	24,01	24,97
	2020	24,97	25,97
	2021	25,97	27,01
	2022	27,01	28,09
3. Прочие потребители	2018	39,75	47,40
	2019	45,00	45,00
	2020	45,00	50,43
	2021	50,43	53,49
	2022	53,49	54,28

на услуги водоотведения на период с 01 августа 2017 года по 31 декабря 2017 года:

	Одноставочный тариф, руб./куб. м
1. Население	32,50
2. Потребители, приравненные к населению	27,54
3. Прочие потребители	54,83

на услуги водоотведения на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2022 года:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	32,50	33,80
	2019	33,80	35,15
	2020	35,15	36,56
	2021	36,56	38,02
	2022	38,02	39,54
2. Потребители, приравненные к населению	2018	27,54	28,64
	2019	28,64	29,79
	2020	29,79	30,98
	2021	30,98	32,22
	2022	32,22	33,51
3. Прочие потребители	2018	54,83	64,45
	2019	61,70	61,70
	2020	61,70	70,03
	2021	70,03	72,50
	2022	72,50	78,09

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год Предложение предприятия	2017 год		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2017 год	
				с 01 августа по 31 декабря	в пересчете на год						сумма, тыс. руб.	основание
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	332,2	138,42	332,20	315,67	315,67	308,05	300,81	300,81	х	х
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	13211,17	5502,36	13205,66	13755,56	14206,50	14698,98	15629,44	16209,01	-5,51	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	11579,26	4819,38	11566,51	11877,37	12263,00	12615,69	12998,07	13340,12	-12,75	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	10059,95	4191,6458	10059,95	10357,72	10664,31	10979,98	11304,98	11561,27	0,00	
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	4776,18	1990,075	4776,18	х	х	х	х	х	0,00	
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	8,55	3,56	8,55	х	х	х	х	х	0,00	
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0	0,00	0,00	х	х	х	х	х	0,00	

2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2171,42	904,76	2171,42	x	x	x	x	x	0,00	Расходы определены исходя из штатной численности 9,4 ед. и среднемесячной заработной платы 19 093,17 руб.
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	655,77	273,24	655,77	x	x	x	x	x	0,00	30,2% от фонда оплаты труда производственных рабочих
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	811,68	338,20	811,68	x	x	x	x	x	0,00	Расходы определены как: охрана труда - исходя из принятой штатной численности и стоимости средств защиты (спецодежды) на одного работника по предложению предприятия; контроль качества воды (анализы) приняты на основании утвержденной программы производственного контроля и стоимости услуг ФГБУ "ЦЛАТИ".
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0,00	0	x	x	x	x	x	0,00	

2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	2636,83	1098,68	2636,83	x	x	x	x	x	0,00	
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	308,27	128,45	308,27	x	x	x	x	x	0,00	Определены исходя из фактических понесенных и подтвержденных затрат на материалы и ремонтные работы.
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0,00	0	x	x	x	x	x	0,00	
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	1817,41	757,25	1817,41	x	x	x	x	x	0,00	
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	511,15	212,98	511,15	x	x	x	x	x	0,00	
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	3775,69	1573,20	3775,69	x	x	x	x	x	0,00	Расходы определены с учетом ранее приняты в тарифах на теплоснабжение, водоснабжение и водоотведения для данной организации.
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	109,42	45,59	109,42	x	x	x	x	x	0,00	
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2620,58	1091,91	2620,58	x	x	x	x	x	0,00	

		руб.										
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0	0,00	0	0	0	0	0	0	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	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	99,26	41,36	99,26	400	460	478	896	975	0,00	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	948,72	398,58	956,59	864,33	847,35	950,60	1040,67	1178,13	7,87	Учтена инвестиционная составляющая тарифа и выплаты, связанные с компенсацией расходов на оплату стоимости проезда к месту использования отпуска и обратно для лиц, проживающих в районах Крайнего севера (ст. 325 КЗоТ РФ)
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	583,93	243,04	583,29	613,87	636,15	654,68	694,70	715,76	-0,64	Расходы составляют 5% от суммы текущих расходов и амортизации

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год Предложение предприятия	2017 год		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2017 год	
				с 01.08. по 31.12.	в пересчете на год						сумма, тыс.руб.	основание
1	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	216,56	90,24	216,56	205,74	205,74	200,65	195,81	191,22	х	х
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	тыс. руб.	11896,98	4947,56	11874,15	12270,48	12694,52	13215,75	13954,70	14398,18	-22,83	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	10695,75	4435,76	10645,84	10934,32	11267,31	11582,91	11917,43	12181,00	-49,91	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	9567,26	3986,36	9567,27	9850,46	10142,03	10442,24	10751,33	10995,06	0,01	
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	6622,71	2759,46	6622,71	х	х	х	х	х	0,00	
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	х	х	х	х	х	0,00	Расходы документально не подтверждены. Учтены исходя из принятых на 2016 год с учетом индекса цен производителей химической продукции на 2017 год.
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	70,70	29,46	70,70	х	х	х	х	х	0,00	Учтены фактически понесенные предприятием и документально подтвержденные расходы на приобретение материалов за

												период 2016 года с учетом индекса потребительских цен на 2017 год
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4774,13	1989,22	4774,13	x	x	x	x	x	0,00	Расходы определены исходя из штатной численности 6,3 ед. и среднемесячной заработной платы 18 908,49 руб. (ставка 1 разряда на 2017 год согласно ОТС ЖКХ).
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1441,79	600,75	1441,79	x	x	x	x	x	0,00	30,2% от фонда оплаты труда производственных рабочих
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	336,09	140,04	336,09	x	x	x	x	x	0,00	Расходы определены как: охрана труда - исходя из принятой штатной численности и стоимости средств защиты (спецодежды) на одного работника по предложению предприятия; контроль качества сточных вод (анализы) приняты на основании утвержденной программы производственного контроля и стоимости услуг ФГБУ "ЦЛТИ".

2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x	x	0,00	Определены на оплату труда цехового персонала исходя из штатной численности 0,2 ед. и среднемесячной заработной платы, рассчитанной в соответствии с ОТС ЖКХ.
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	1678,41	699,34	1678,41	x	x	x	x	x	0	
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	133,02	55,43	133,02	x	x	x	x	x	0,00	Определены исходя из фактических понесенных и подтвержденных затрат на материалы и ремонтные работы.
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x	x	0,00	
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	1186,94	494,56	1186,94	x	x	x	x	x	0,00	
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	358,45	149,35	358,45	x	x	x	x	x	0,00	

2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	1266,14	527,56	1266,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	Расходы определены с учетом ранее принятых в тарифах на теплоснабжение, водоснабжение и водоотведения для данной организации.
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	39,12	16,30	39,12						0,00	
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	872,58	363,58	872,58						0,00	
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	263,52	109,80	263,52						0,00	
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	90,92	37,88	90,92						0,00	
2.1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1128,49	449,40	1078,57	1083,85	1125,28	1140,67	1166,10	1185,94	-49,92	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	728,03	291,57	699,77	694,03	723,87	726,44	736,59	745,21	-28,26	Учтены исходя из фактических объемов потребления электроэнергии по предыдущей организации и действующих 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	
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	0,00	0,00	0,00	0	
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	202,97	83,93	201,44	205,37	209,57	214,72	222,02	226,40	-1,53	Учтены на уплату минимального налога при применении УСН и сборов за негативное воздействие на окружающую среду соответствии с нормами действующего законодательства РФ
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	197,49	73,90	177,36	184,45	191,83	199,51	207,49	214,33	-20,13	Расходы учтены по договорам по аренде земли

2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
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	0,00	0,00	0,00	0	0
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	34,66	14,44	34,66	216,51	310,74	407,43	713,66	757,69	0,00	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	630,05	274,84	659,63	562,11	537,57	625,90	692,06	812,55	29,58	Учтена инвестиционная составляющая тарифа и выплаты, связанные с компенсацией расходов на оплату стоимости проезда к месту использования отпуска и обратно для лиц, проживающих в районах Крайнего севера (ст. 325 ТК РФ)
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	536,52	222,51	534,02	557,54	578,90	599,52	631,55	646,93	-2,50	Расходы составляют 5% от суммы текущих расходов и амортизации

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году				
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
индекс потребительских цен	104,0	104,0	104,0	104,0	103,3
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:					
электрическую энергию	104,4	104,3	102,9	103,9	103,6
тепловую энергию					
воду					
услуги водоотведения					

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя					
			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водо-проводную сеть	%	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/куб. м	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
показатели качества	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества воды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
показатель надежности	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед.	0	0	0	0	0	0

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя					
			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
показатель энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема принятых сточных вод	кВт·ч/куб. м	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
показатель качества	доля проб очищенных (частично очищенных) сточных вод на сбросе, выявивших несоответствие санитарным нормам	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
показатель надежности	количество аварий на канализационных сетях в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед.	0	0	0	0	0	0

Информация, предусмотренная подпунктами «д» и «е» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406, не указывается ввиду ее непредставления регулируемой организацией.

Елизаров А.В. проинформировал, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены и согласны с расчетом.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленные производственные программы.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Берденникова С.Н., Распутин Н.А., Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

6. О предельных размерах оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов.

Докладчик – начальник отдела регулирования в транспортном комплексе и непроеизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Берденникова С.Н.

СЛУШАЛИ:

Берденникова С.Н. проинформировала о том, что в связи с запросом Федеральной антимонопольной службы был проведен анализ информации о фактических и плановых предельных размерах оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, предоставленной фармацевтическими организациями, осуществляющими оптовую и розничную торговлю лекарственными препаратами на территории Архангельской области, за 2016 год и на 2017 год.

Ознакомила с результатами проведенного анализа и предложила сохранить предельные размеры оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов по всем зонам на действующем уровне.

РЕШИЛИ:

Сохранить предельные размеры оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных на действующем уровне.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Берденникова С.Н., Распутин Н.А.,
Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

7. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области.

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

СЛУШАЛИ:

Распутин Н.А. проинформировал о том, что во исполнение требований приказа ФАС России от 21 марта 2017 № 372/17 «Об отмене постановлений агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.12.2016 № 71-э/6 “Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области” и от 12.01.2017 № 1-э/2 “О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области”» были устранены выявленные

ФАС России нарушения законодательства и установило единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области.

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 июля 2017 года № 907/17 «О согласовании решения Агентства по тарифам и ценам Архангельской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Архангельской области на уровне ниже предельных минимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2017 год» предложил:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области, поставляемой прочим потребителям в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	832 158,69	966 186,88	898 314,40	644 425,21
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	91,59	186,52	468,97	670,47
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,80842	2,25850	3,07533	3,85653
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	825 724,14	x	466 161,66	106 296,71	368 316,75	-115 050,98
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	x	1 690,08	1 476,38	893,14	-537,25
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	949 244,46	1 106 271,24	1 079 239,29	879 930,22
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	106,69	221,67	640,49	883,12
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,82576	2,46395	3,18659	3,99024
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	980 849,09	x	479 144,15	117 234,04	396 692,16	-12 221,26
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	x	1 835,75	1 611,26	969,58	-43,56

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	832 158,69	966 186,88	898 314,40	644 425,21
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	91,59	186,52	468,97	670,47
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,80842	2,25850	3,07533	3,85653
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	825 724,14	х	466 161,66	106 296,71	368 316,75	-115 050,98
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	х	х	1 690,08	1 476,38	893,14	-537,25
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	х	949 244,46	1 106 271,24	1 079 239,29	879 930,22
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	х	106,69	221,67	640,49	883,12
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,82576	2,46395	3,18659	3,99024
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	980 849,09	х	479 144,15	117 234,04	396 692,16	-12 221,26
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	х	х	1 835,75	1 611,26	969,58	-43,56

П р и м е ч а н и е.

Потребители, которые присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, не оплачивают ставку за оплату потерь электрической энергии в сетях, указанную в пунктах 1.1.2 и 2.1.2 таблицы.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Архангельской области					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	195 490,92	277 733,45	590 482,48	797 324,64
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	91,59	186,52	468,97	670,47
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,60780	0,77877	2,12669	2,88417
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	218 827,74	311 325,30	668 255,02	892 265,27

1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	106,69	221,67	640,49	883,12
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,65458	0,85207	2,19442	3,14754
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	ПАО «МРСК Северо-Запада»		3 597 306,3		134 062,0	
2	АО «Оборонэнерго»		401 538,0		13 869,5	
3	ООО «АСЭП»		291 228,8		12 779,9	
4	ООО «Энергосети АОЭЖ»		181 118,9		х	
5	ОАО «РЖД»		165 936,1		х	
6	ОАО «АЭС»		83 607,1		3 825,9	
7	МУП МГЭС		74 387,4		х	
8	МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»		71 427,5		х	
9	МУП «Карпогорская КЭС»		46 212,1		х	
10	МУП «НЭСК»		38 721,6		х	
11	МУП «Горсвет»		35 944,6		х	
12	МУП «ЭСП»		21 306,5		х	

1	2	3	4	5	6	7
13	ООО «Трансресурс»		17 665,4		x	
14	ООО «АТНК»		16 574,5		x	
15	АО «ЦС «Звездочка»		16 184,6		x	
16	ООО «Транс-Электро»		14 621,1		49,0	
17	ООО «Архэнергия»		8 217,5		x	
18	АО «Архангельский ЦБК»		7 856,3		x	
19	ООО «Архсвет»		7 649,8		x	
20	ООО «Метэк»		6 402,5		x	
21	ФКУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области		4 271,3		x	
22	ОАО «Архангельский морской торговый порт»		2 604,0		x	
23	ОАО «Соломбальский ЦБК»		2 554,7		x	
24	ИП Палкин П.А.		1 459,5		x	
ВСЕГО			5 114 796,1		164 586,3	

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Архангельской области:												
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	x	358,00	75,28	453,12	714,16	x	336,75	75,85	447,60	752,64

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны с учетом НДС):											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	2,79	1,85	22,98	250,62	х	2,59	1,72	21,39	237,63
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	100,72	х	х	х	х	92,05
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	<p>пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	2,15	1,43	17,76	119,80	х	2,07	1,37	17,07	113,87
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	14,44	х	х	х	х	16,18
	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											
1.1.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	7,48	х	х	х	х	6,62
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	2,08	х	х	х	х	1,55
1.1.4.4	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											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	x	x	x	0,05	x	x	x	x	0,04
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); 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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	x	x	x	4,81	x	x	x	x	4,12
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):											
1.2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.2.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.2.4.2	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											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.2.4.4	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.2.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); 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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	х	353,06	72,00	412,38	214,15	х	332,09	72,76	409,14	280,59
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче	МВт	х	123,56	26,75	212,01	330,47	х	110,86	25,60	173,47	318,35

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	электрической энергии, в т.ч.:											
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	х	1,53	1,02	12,60	163,80	х	1,53	1,02	12,60	153,22
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

2. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при			

1	2	3	4	5
	<p>воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>1,08604</p>	<p>1,08925</p>
<p>1.2</p>	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>0,28714</p>	<p>0,24800</p>
<p>1.3</p>	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях</p>			

1	2	3	4	5
	дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10487	0,09793
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,10487	0,09793
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,08604	1,08925
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,28714	0,24800
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): 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 приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,08604	1,08925
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета			

1	2	3	4	5
	НДС)			
2.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	х	х
2.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p> <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	х	х
2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные</p>			

1	2	3	4	5
	<p>потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	x	x
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	x	x
2.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	x	x
2.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	x	x

1	2	3	4	5
2.4.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): 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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	х	х

Хвостов В.Е. проголосовал против, в связи с отсутствием обоснования изменения объема полезного отпуска электрической энергии, принятого для расчета единых котловых тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Берденникова С.Н., Распутин Н.А.,
Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С. (всего 6 человек);
«против» – Хвостов В.Е. и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

Яшина И.В.