

УТВЕРЖДАЮ  
Исполняющий обязанности  
руководителя агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ Е.В. Трескина

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

16 декабря 2014 г.

г. Архангельск

№ 69

Председатель коллегии:

Трескина Е.В.

- исполняющий обязанности руководителя агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Секретарь коллегии:

Иванова О.В.

- главный специалист-эксперт отдела правовой, протокольной и кадровой работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Юдин С.В.

- заместитель руководителя агентства – начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Кузнецов А.А.

- начальник отдела правовой, протокольной и кадровой работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Мищук Е.С.

- начальник отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Попова Е.А.

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

Цакулов Ю.Г.

- заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля УФАС по Архангельской области

- Хвостов В.Е. - представитель НП «Совет рынка»
- Приглашенные:
- Митичев Д.В. - генеральный директор ОАО «АЭС»
- Шилкин Г.В. - генеральный директор ОАО «АСЭП», первый заместитель генерального директора ОАО «АЭС»
- Афанасова О.Ю. - начальник ПЭО ОАО «АЭС», ведущий экономист ОАО «АСЭП» (по доверенности)
- Мошкин В.В. - первый заместитель генерального директора ОАО «АСЭП»
- Мичурин Л.В. - главный инженер ООО «Транс-Электро» (по доверенности)
- Фесай О.А. - помощник директора ООО «Транс-Электро» (по доверенности)
- Барболин М.С. - представитель ООО «Транс-Электро» (по доверенности)
- Мартынов М.Л. - заместитель руководителя – начальник отдела воздушного, водного и железнодорожного транспорта агентства по транспорту Архангельской области
- Иванов Д.И. - директор государственного бюджетного учреждения Архангельской области «Региональная транспортная служба»
- Лемке Н.В. - главный специалист-эксперт отдела использования лесов министерства природных ресурсов и лесопромышленного комплекса Архангельской области
- Подлубный Г.А. - директор ООО «Беломорэнерго»
- Шилов С.А. - экономист ООО «Беломорэнерго»
- Зубков А.В. - заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО «МРСК Северо-

- Бугор В.И. - директор МУП МГЭС
- Брылева В.В. - главный бухгалтер МУП МГЭС
- Коробицын Е.М. - директор ООО «Уютный город»,  
директор ООО «УК «Уютный город»,
- Котлова И.Н. - представитель ООО «УК «Весна»  
(по доверенности)
- Попов В.Г. - директор МУП «Карпогорская КЭС»

Трескина Е.В. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

Предложила членам коллегии высказать предложения по корректировке планируемых к рассмотрению на заседании коллегии вопросов.

Юдин С.В. предложил дополнительно рассмотреть вопрос «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1», а также снять с рассмотрения следующие вопросы:

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

«Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок ООО «Вельский ДОК» к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»);

Трескина Е.В. предложила снять с рассмотрения вопрос «Об определении на 2015 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых МУП «Хозьминское» населению муниципального образования «Вельский муниципальный район», а также дополнительно рассмотреть вопрос «О внесении изменения в экспертное заключение агентства об определении на 2014 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых ООО «Мезенская лесная компания» гражданам муниципальных образований «Мезенское», «Каменское», «Козьмогородское», «Целегорское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район»;

Мищук Е.С. предложил снять с рассмотрения следующие вопросы:

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории

муниципального образования «Двинское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»;

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шипицынское» муниципального образования «Котласский муниципальный район»;

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ильинское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район»;

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Алексеевское» муниципального образования «Красноборский муниципальный район»;

а также предложил дополнительно рассмотреть следующие вопросы:

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Уютный город» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шенкурское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район»;

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК “Уютный город”» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шенкурское» и муниципального образования «Федорогорское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район»;

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Попонаволоцкое» муниципального образования «Вельский муниципальный район»;

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ровдинское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район»;

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Федорогорское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район»;

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шеговарское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на

услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую ОАО «Группа Илим» на территории муниципального образования «Город Коряжма».

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую ОАО «Группа «Илим» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма».

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую ОАО «Архангельский ЦБК» на территории муниципального образования «Город Новодвинск».

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, поставляемые ОАО «Архангельский ЦБК» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Новодвинск».

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую ООО «Беломорэнерго» в технологически изолированных территориальных энергетических системах, на розничных рынках на территории Архангельской области.

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории муниципального образования «Мезенское».

8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.

9. Об установлении предельного максимального тарифа на перевозки пассажиров и багажа на местной воздушной линии Архангельск – Лешуконское.

10. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок федерального государственного бюджетного учреждения «Северо-Западная Дирекция по строительству, реконструкции и реставрации» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания».

11. Об установлении предельных максимальных тарифов на перемещение задержанных транспортных средств массой более 3,5 тонн специализированным грузовым эвакуатором на территории Архангельской области и о внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 июля 2012 года № 38-п/4.

12. Об определении на 2015 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых ООО «ЖКХ Кокшеньга» населению муниципального образования «Вельский муниципальный район».

13. О внесении изменения в экспертное заключение агентства об определении на 2014 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых ООО «Мезенская лесная компания» гражданам муниципальных образований «Мезенское», «Каменское», «Козьмогородское», «Целегорское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ВТСК» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Уютный город» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шенкурское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК “Уютный город”» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шенкурское» и муниципального образования «Федорогорское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Попонаволоцкое» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ровдинское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».

19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Федорогорское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».

20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шеговарское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».

---

**1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.**

1) Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Дементей С.В.

Присутствовали – Митичев Д.В., Шилкин Г.В., Афанасова О.Ю.

СЛУШАЛИ:

Дементей С.В. проинформировал о порядке расчета и уровне долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых

организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложил с 01 января 2015 года:

1) установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации ОАО «АЭС» в следующих размерах:

ОАО «АЭС»	2015	25 161,7	1,0	75	12,48	0,5900	1,5500	0,0102
	2016	X	1,0	75	12,48	0,5812	1,5268	0,0102
	2017	X	1,0	75	12,48	0,5724	1,5038	0,0102
	2018	X	1,0	75	12,48	0,5638	1,4813	0,0102
	2019	X	1,0	75	12,48	0,5554	1,4591	0,0102

2) установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ОАО «АЭС»	2015	70 004,0
	2016	84 090,7
	2017	85 049,4
	2018	86 039,4
	2019	87 061,7

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ОАО «АЭС» на расчетный период регулирования 2015-2019 годы и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, год приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	25 161,65	-52 048,27	
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб.	458,39	-432,36	
	топливо и ГСМ	тыс.руб.	160,81	0,00	
	спецодежда	тыс.руб.	52,82	0,00	
	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	244,76	-432,36	Из предложения предприятия исключены следующие расходы, не подлежащие обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности: 1. Мебель, окна, кондиционеры в размере 370,85 тыс.руб. 2. Прочие материальные расходы в размере 61,51 тыс.руб.
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	443,93	443,93	
	материалы на эксплуатацию (тех. обслуживание)	тыс.руб.	443,93	443,93	Учтены расходы на материалы на техническое обслуживание

					электрических сетей в размере 443,93 тыс. руб. Указанные расходы приняты в соответствии с пунктом 3.3.4. Справочника «Производственная эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования», 1999 год. в размере 7% от затрат на материалы на ремонт.
	прочие, в том числе с расшифровкой	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб.	10 087,77	-19 382,77	
	ремонт технологического оборудования подрядным способом	тыс.руб.	9 738,46	-19 305,24	Расходы рассчитаны в соответствии с СО 34.10.397-2005 «НОРМАТИВЫ РАСХОДОВ НА ПРОВЕДЕНИЕ РЕМОНТНЫХ РАБОТ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ НАПРЯЖЕНИЕМ 0,38-500 КВ».
	услуги по содержанию помещений	тыс.руб.	178,45	0,00	
	обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.	170,86	0,00	
	обслуживание топливных карт	тыс.руб.	0,00	-11,09	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности
	изготовление ключей	тыс.руб.	0,00	-1,79	Учтено в прочих работах и услугах
	кадастровые работы	тыс.руб.	0,00	-33,76	Учтено в прочих работах и услугах
	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
	услуги понтонной переправы	тыс.руб.	0,00	-17,05	Учтено в прочих работах и услугах
	услуги по проведению предрейсового техосмотра	тыс.руб.	0,00	-9,54	Учтено в прочих работах и услугах
	поверка приборов учета	тыс.руб.	0,00	-1,70	Учтено в прочих работах и услугах
	изготовление печатей и штампов	тыс.руб.	0,00	-2,60	Учтено в прочих работах и услугах
	Аренда	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб.	3 136,99	-22 505,24	
	услуги связи	тыс.руб.	260,27	0,00	
	охрана труда и пожарная безопасность	тыс.руб.	108,27	0,00	
	информационно-технические услуги	тыс.руб.	725,44	-28,89	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности следующие виды расходов: 1. Ремонт принтера в размере 6, 635 тыс.руб. 2. Услуги по сопровождению,



					доработке и расширению функционала бизнес-приложений в размере 22,653 тыс. руб.
	нотариальные, юридические, консультационные услуги	тыс.руб.	235,66	-79,88	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности прочие расходы в размере 77,987 тыс. руб. Информационные услуги в газете "Волна" в размере 1,895 тыс. руб. учтены в расходах на информационно-технические услуги.
	подписка, услуги почты	тыс.руб.	34,84	0,00	
	страхование имущества	тыс.руб.	19,34	-248,77	Не подлежат обязательному включению по регулируемому виду деятельности расходы на страхование щитов учета в размере 248,772 тыс. руб. Данный вид страхования не является обязательным.
	услуги банков	тыс.руб.	90,64	-1 532,44	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности расходы на комиссии за открытие кредитных линий в размере 1495,589 тыс. руб. Расходы на комиссии банка за ведение счета, перечисление средств, зачисление на счета банковских карт, РКО рассчитаны исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
	проценты по кредитам	тыс.руб.	0,00	-20 703,52	Отсутствует экономическое обоснование.
	обслуживание и ремонт оргтехники, IT - услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	17,43	0,00	
	командировочные расходы	тыс.руб.	38,77	0,00	
	хоз., и канцелярские расходы	тыс.руб.	61,65	0,00	
	техосмотр, регистрация и пропуски автотр.	тыс.руб.	0,00	0,00	
	оплата проезда к месту отдыха	тыс.руб.	144,88	144,88	Определено исходя из среднемесячной тарифной ставки ППП, принятой в размере 11 590,59 руб., и фактической численности работников за 2013 год (25 человек) с учетом оплаты один раз в 2 года.
	обслуживание программ	тыс.руб.	0,00	0,00	
	экспертиза потерь эл/эн	тыс.руб.	0,00	0,00	
	тех.освидетельствование эл.оборудования и зданий	тыс.руб.	0,00	0,00	
	сертификация	тыс.руб.	1 123,79	119,33	Принято в соответствии с предложением сертифицирующей организации

	энергоаудит	тыс.руб.	0,00	-168,25	Не подлежат обязательному включению по регулируемому виду деятельности.
	прочие расходы	тыс.руб.	276,01	-7,70	Включены расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности.
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб.	10 920,10	-6 759,55	Определены исходя из фактической численности работников за 2013 год (25 человек) и предложения предприятия относительно средней заработной платы работников.
1.6.	Прибыль, в том числе	тыс.руб.	114,48	-3 412,28	
	соц.развитие	тыс.руб.	114,48	-3 412,28	Определено исходя из фактической прибыли на социальное развитие за 9 месяцев 2014 года с учетом ИПЦ 2015/2014 – 1,067
2.	<b>НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего</b>	тыс.руб.	54 725,54	-9 906,23	
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб.	3 319,71	-2 054,90	Определены расчетным путем исходя из процента на страховые взносы, принятого в размере 30,4%
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс.руб.	355,30	-3 068,98	
	Налог на землю	тыс.руб.	0,00	0,00	
	Транспортный налог	тыс.руб.	13,02	-6,98	Принят в соответствии с расчетом, предоставленным организацией
	Налог на имущество	тыс.руб.	337,61	-61,26	Принят в соответствии с расчетом, предоставленным организацией
	Налог на прибыль, в том числе	тыс.руб.	0,00	-3 000,75	Принят фактический налог на прибыль за 2013 год
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	
	Плата за ПДВ	тыс.руб.	0,06	0,00	
	Госпошлина	тыс.руб.	4,60	0,00	
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 273,57	-326,43	Принято в соответствии с расчетом, предоставленным организацией
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб.	39 692,87	-2 740,74	
	аренда имущества, помещений	тыс.руб.	39 692,87	-2 740,74	Принято в соответствии с расчетом, предоставленным организацией
	аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	
	аренда автотранспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	
	аренда земли	тыс.руб.	0,00	0,00	
	прочая аренда	тыс.руб.	0,00	0,00	
	лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.5.	Проценты по кредитам	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.6.	Погашение заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	162,42	0,00	
	электроэнергия	тыс.руб.	115,61	0,00	
	теплоэнергия	тыс.руб.	46,81	0,00	
2.8.	Коммунальные услуги, в том	тыс.руб.	7,09	0,00	

	числе:				
	утилизация ТБО	тыс.руб.	7,09	0,00	
	водоснабжение	тыс.руб.		0,00	
	водоотведение	тыс.руб.		0,00	
2.10.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс.руб.	8 914,58	-1 715,18	Принято на основе анализа мероприятий и расчета по методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1
3.	Недополученный доход	тыс.руб.	0,00	-7 983,52	Отсутствует экономическое обоснование.
4.	Полученный избыток средств	тыс.руб.	4 290,46	4 290,46	Корректировка согласно фактическому исполнению мероприятий по ЛТП
5.	Прибыль	тыс.руб.	3 247,62	-8 755,38	
	капитальные вложения	тыс.руб.	3 247,62	-8 755,38	Принято в размере 12% от НВВ и в соответствии с утвержденной инвестиционной программой
	дивиденды	тыс.руб.	0,00	0,00	
	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	
	Корректировка по потерям	тыс.руб.	-8 840,32	-8 840,32	Определена расчетным путем, исходя из плановых и фактических показателей по потерям и отпуску электроэнергии в сеть за 2013 год
6.	НВВ	тыс.руб.	70 004,03	-91 824,18	

Митичев Д.В. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний. Пояснил, что у предприятия имеются разногласия, изложенные в письме от 08.12.2014 № 1786.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации в предлагаемых размерах.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 6 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

2) Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Дементей С.В.

Присутствовали – Шилкин Г.В., Мошкин В.В., Афанасова О.Ю.

#### СЛУШАЛИ:

Дементей С.В. проинформировал о порядке расчета и уровне долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых

организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложил с 01 января 2015 года:

1) установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации ООО «АСЭП» в следующих размерах:

ООО «АСЭП»	2015	82 787,0	1,0	75	7,29	0,5712	0,5500	0,0102
	2016	X	1,0	75	7,29	0,5712	0,5500	0,0102
	2017	X	1,0	75	7,29	0,5712	0,5500	0,0102
	2018	X	1,0	75	7,29	0,5712	0,5500	0,0102
	2019	X	1,0	75	7,29	0,5712	0,5500	0,0102

2) установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «АСЭП»	2015	187 361,1
	2016	187 808,1
	2017	191 165,8
	2018	194 632,8
	2019	198 212,8

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ООО «АСЭП» на расчетный период регулирования 2015-2019 годы и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, год приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	82787,02	-105088,89	
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб.	3909,50	-30626,61	
	топливо и ГСМ	тыс.руб.	3017,54	-93,49	Принято исходя из фактических затрат за 9 месяцев 2014 года с учетом ИЦП 2015/2014
	спецодежда	тыс.руб.	468,49	0,00	
	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	423,47	-30533,12	Учтены затраты на покупку инвентаря и инструмента по предложению предприятия
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	15129,04	15129,04	
	материалы на ремонт	тыс.руб.	15129,04	15129,04	Расходы определены в соответствии с СО 34.10.397-2005 «НОРМАТИВЫ РАСХОДОВ НА ПРОВЕДЕНИЕ РЕМОНТНЫХ РАБОТ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ НАПРЯЖЕНИЕМ 0,38-500 КВ» и приняты в размере 14 139,29 тыс.руб. Дополнительно учтены

					расходы на материалы на эксплуатацию (тех. обслуживание) в размере 7 % от материалов на ремонт (989,75 тыс.руб.) в соответствии с пунктом 3.3.4. Справочника «Производственная эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования», 1999 год.
	прочие, в том числе с расшифровкой	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб.	2198,38	-15014,61	
	комплексные услуги по учету ээ в электрических сетях	тыс.руб.	0,00	-11624,24	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности. Согласно расчету нормативной численности, персонал на выполнение данного вида работ и услуг учтен в ФОТ.
	услуги ремонта инструмента и оборудования	тыс.руб.	638,82	-1177,21	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИЦП 2014/2013 и ИЦП 2015/2014
	транспортные услуги	тыс.руб.	902,23	-413,29	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИЦП 2014/2013 и ИЦП 2015/2014
	техническая эксплуатация, технический ремонт, содержание нежилых отдельно стоящих зданий	тыс.руб.	536,78	0,00	
	асфальтирование проезжей части	тыс.руб.	43,61	-159,82	Принято исходя из фактических затрат за 9 месяцев 2014 года с учетом ИЦП 2015/2014
	услуги, связанные с организацией расчетов с пользователями помещений	тыс.руб.	0,00	-21,46	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности
	услуги рекламы	тыс.руб.	0,00	-15,09	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности
	обслуживание контрольно-кассовой машины	тыс.руб.	0,00	-8,75	Учтено в прочих работах и услугах
	изготовление ключей	тыс.руб.	0,00	-0,95	Учтено в прочих работах и услугах
	буфетное обслуживание	тыс.руб.	0,00	-105,14	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности
	ремонт кровли	тыс.руб.	76,95	-307,78	Принято по предложению предприятия с разбивкой на 5 лет.
	устранение обрыва провода	тыс.руб.	0,00	-94,23	Учтено в затратах на ремонт

	техническое обслуживание кондиционеров	тыс.руб.	0,00	-118,00	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности
	прочие услуги	тыс.руб.	0,00	-968,66	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности. Отсутствует экономическое обоснование
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб.	5401,11	-67145,58	
	вневедомственная охрана	тыс.руб.	104,62	0,00	
	услуги связи	тыс.руб.	396,70	0,00	
	Охрана труда и пожарная безопасность	тыс.руб.	7,13	-135,82	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
	информационно-консультационные услуги	тыс.руб.	376,82	-926,63	Исключены расходы не подлежащие обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности
	аудиторские и консультационные	тыс.руб.	0,00	0,00	
	страхование имущества	тыс.руб.	173,20	-48,34	Исключены расходы на страхование по КАСКО, а также расходы на страхование по ОСАГО автомобиля Тойота Лэнд Крузер
	услуги банков	тыс.руб.	359,73	-208,21	Исключены расходы, не подлежащие обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности
	почтовые расходы, подписка	тыс.руб.	185,75	0,00	
	оплата проезда по маршрутным листам	0	60,85	-30,04	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
	техническая инвентаризация	0	0,00	-62,70	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности
	медицинские осмотры	0	77,01	-25,64	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
	услуги по подготовке картографических материалов	0	142,19	-205,73	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
	кадастровые работы	0	25,21	-99,28	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
	поверка приборов	0	14,13	-41,71	Принято исходя из фактических затрат за 9 месяцев 2014 года с учетом ИПЦ 2015/2014
	расходы, связанные с получением права заключения договора аренды мун. имущества	0	0,00	-120,04	Не подлежат обязательному включению в НВВ по регулируемому виду деятельности
	возмещение ущерба	0	0,00	-221,80	Отсутствует экономическое обоснование
	обслуживание и ремонт оргтехники, IT	тыс.руб.	0,00	0,00	

	- услуги				
	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	32,22	-199,08	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
	командировочные расходы	тыс.руб.	971,43	-55,40	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
	хоз., и канцелярские расходы	тыс.руб.	384,13	384,13	Принято исходя из фактических затрат за 9 месяцев 2014 года с учетом ИПЦ 2015/2014
	техосмотр, регистрация и пропуски автотр.	тыс.руб.	0,00	0,00	
	оплата проезда к месту отдыха	тыс.руб.	592,21	592,21	Определено исходя из среднемесячной тарифной ставки ППП, принятой в размере 9 253,27 руб., и фактической численности работников за 2013 год (128 человек) с учетом оплаты один раз в 2 года.
	обслуживание программ	тыс.руб.	0,00	0,00	
	экспертиза потерь эл/эн	тыс.руб.	0,00	0,00	
	тех.освидетельствование эл.оборудования и зданий	тыс.руб.	0,00	0,00	
	лицензирование (услуги СРО)	тыс.руб.	168,00	-237,82	Учтены членские взносы в СРО в размере 42 тыс. руб. в квартал
	сертификация	тыс.руб.	1037,74	0,00	
	энергоаудит	тыс.руб.	0,00	0,00	
	услуги переправы	0	282,34	-30,65	Принято исходя из фактических затрат за 9 месяцев 2014 года с учетом ИПЦ 2015/2014
	резерв по сомнительным долгам	0	0,00	-65482,73	Отсутствует экономическое обоснование
	прочие расходы	тыс.руб.	9,70	9,70	Учтены расходы на обслуживание ККМ и изготовление ключей
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб.	55778,95	-4577,11	Определены исходя из фактической численности работников за 2013 год (128 человек) и фактической среднемесячной заработной платы 1 работника за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
	Прибыль, в том числе	тыс.руб.	370,03	-2854,03	
	соц.развитие	тыс.руб.	370,03	-2854,03	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	84761,31	-62754,65	
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб.	16956,80	-1391,44	Определены расчетным путем исходя из процента на страховые взносы, принятого в размере 30,4%
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс.руб.	8570,97	-5488,95	
	Налог на землю	тыс.руб.	35,38	0,00	
	Транспортный налог	тыс.руб.	90,57	-50,78	По предложению предприятия за

					вычетом налога на следующие транспортные средства: Автомобиль Тойота, снегоход ВК 10 Ямаха и снегоход РС 10 САВ Ямаха.
	Налог на имущество	тыс.руб.	7365,56	0,00	
	Налог на прибыль, в том числе	тыс.руб.	1040,25	-4422,50	Принято согласно фактическим данным за 2013 год, предоставленным организацией в рамках тарифной заявки.
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	
	Плата за ПДВ	тыс.руб.	1,99	0,00	
	Прочие налоги, сборы	тыс.руб.	37,23	-1015,62	Учтены госпошлины, необходимые для осуществления регулируемой деятельности
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб.	12344,36	-43344,03	Принято в соответствии с расчетом амортизации без переоценки, предоставленным организацией, и утвержденной инвестиционной программой
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб.	28472,34	-11576,18	
	аренда имущества, помещений	тыс.руб.	28472,34	-10474,40	Принято в соответствии с расчетом, предоставленным организацией. Дополнительно включена арендная плата за муниципальное имущество
	аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	
	аренда автотранспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	
	аренда земли	тыс.руб.	0,00	0,00	
	прочая аренда	тыс.руб.	0,00	0,00	
	лизинг	тыс.руб.	0,00	-1101,78	Отсутствует экономическое обоснование
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.6.	Погашение заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	2850,37	0,00	
	электроэнергия	тыс.руб.	878,05	0,00	
	теплоэнергия	тыс.руб.	1972,32	0,00	
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс.руб.	370,52	0,00	
	утилизация ТБО	тыс.руб.	15,45	0,00	
	водоснабжение	тыс.руб.	355,07	0,00	
	водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.9.	Оплата услуг ФСК	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.8.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс.руб.	15195,95	-954,05	Принято на основе анализа мероприятий и расчета по методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1
3.	Недополученный доход	тыс.руб.	0,00	-53705,72	Экономически необоснованно
4.	Полученный избыток средств	тыс.руб.	2970,76	2970,76	Корректировка согласно фактическому исполнению мероприятий по ЛТП



5.	Прибыль	тыс.руб.	16912,34	-4938,66	
	капитальные вложения	тыс.руб.	16912,34	-4938,66	Принято в размере 12% от НВВ и в соответствии с утвержденной инвестиционной программой
	дивиденты	тыс.руб.	0,00	0,00	
	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	
	Корректировка по потерям	тыс.руб.	5871,20	5871,20	Определена расчетным путем, исходя из плановых и фактических показателей по потерям и отпуску электроэнергии в сеть за 2013 год
6.	НВВ	тыс.руб.	187361,10	-223587,48	

Шилкин Г.В. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний. Пояснил, что у предприятия имеются разногласия, изложенные в письме от 16.12.2014 № 39-4877/12.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации в предлагаемых размерах.
2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 6 человек);  
«против» – нет; «воздержался» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек).

3) Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Распутин Н.А.

#### СЛУШАЛИ:

Распутин Н.А. проинформировал о порядке расчета и уровне долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложил с 01 января 2015 года:

1) установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации ООО «АрхоблЭнерго» в следующих размерах:

ООО «АрхоблЭнерго»	2015	57 347,8	1,0	75	14,03	0,1271	1,0000	0,8545
	2016	X	1,0	75	14,03	0,1252	1,0000	0,8536
	2017	X	1,0	75	14,03	0,1233	1,0000	0,8528
	2018	X	1,0	75	14,03	0,1214	1,0000	0,8519
	2019	X	1,0	75	14,03	0,1196	1,0000	0,8511

2) установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ОАО «АрхоблЭнерго»	2015	83 779,7
	2016	89 237,9
	2017	91 499,8
	2018	93 835,5
	2019	96 247,2

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ОАО «АрхоблЭнерго» на расчетный период регулирования и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	57347,8	66653,5	
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб.	8184,1	33806,6	приняты по расчету агентства, остальная часть расходов является экономически необоснованной
1.2.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб.	4975,7	-4975,7	
	<i>ремонт</i>	тыс.руб.	4975,7	-4975,7	не заявлены, агентством определены по нормативному расчету
1.3	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб.	11207,7	3509,5	определены по экспертной оценке, остальная часть расходов признана экономически необоснованной
1.4	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб.	32388,7	31925,5	определены по экспертной оценке, остальная часть расходов признана экономически необоснованной
1.5	Прибыль, в том числе	тыс.руб.	591,6	2387,6	определены по экспертной оценке, остальная часть расходов признана экономически необоснованной
2	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	26431,9	377777,5	

2.1	Страховые взносы	тыс.руб.	9781,4	9641,5	определены по экспертной оценке, остальная часть расходов признана экономически необоснованной
2.2	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс.руб.	66,6	71780,3	определены по экспертной оценке, остальная часть расходов признана экономически необоснованной
2.3	Амортизация ОС	тыс.руб.	3271,7	17,3	определены по экспертной оценке, остальная часть расходов признана экономически необоснованной
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1713,0	0,0	приняты по предложению
2.5	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	618,2	0,0	приняты по предложению
2.6	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс.руб.	0,6	0,0	приняты по предложению
2.7	Оплата услуг ФСК	тыс.руб.	7718,7	15617,1	приняты по расчету агентства
2.8	Капитальные вложения из прибыли	тыс.руб.	6400,0	280721,3	приняты в соответствии с инвестпрограммой
2.9	Недополученный доход	тыс.руб.	1051,7	0,0	расчет произведён в соответствии с МУ
2.10	Полученный избыток средств	тыс.руб.	-4190,0	0,0	неосвоенная амортизация и прибыль на капвложения предыдущих периодов
3	НВВ	тыс.руб.	83779,7	444431,0	

Проинформировал, что руководство организации заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения, представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным экспертом уровнем долгосрочных параметров регулирования и уровнем необходимой валовой выручки (НВВ).

#### РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации в предлагаемых размерах.
2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 6 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

4) Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Миллер Л.В.

Присутствовали - Бугор В.И., Брылева В.В.

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о порядке расчета и уровне долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложила с 01 января 2015 года:

1) установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации в следующих размерах:

МУП МГЭС	2015	37 608,2	1,0	75	7,98	0,0510	1,0000	0,8500
	2016	X	1,0	75	7,98	0,0500	1,0000	0,8500
	2017	X	1,0	75	7,98	0,0490	1,0000	0,8500
	2018	X	1,0	75	7,98	0,0480	1,0000	0,8500
	2019	X	1,0	75	7,98	0,0470	1,0000	0,8500

2) установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
МУП МГЭС	2015	66 466,1
	2016	64 105,7
	2017	65 372,0
	2018	66 679,2
	2019	68 193,2

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) МУП МГЭС на расчетный период регулирования и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб			
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб	3919,2	257,0	не обоснованные расходы
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб	1986,0	1202,0	не обоснованные расходы

	ремонт	тыс.руб	1986,0	1202,0	не обоснованные расходы
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб	1576,1	255,1	не обоснованные расходы
	прочие расходы	тыс.руб	1576,1	255,1	не обоснованные расходы
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб	30135,8	0,0	по нормативной численности
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб	37608,2	816,6	не обоснованные расходы
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб	9161,3	816,6	в соответствии с ФОТ - 30,4%
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс.руб	1608,9	0,0	по предложению предприятия
	Транспортный налог		40,0	0,0	по предложению предприятия
	Налог на имущество	тыс.руб	1557,0	0,0	по предложению предприятия
	Прочие налоги, сборы	тыс.руб	11,9	0,0	по предложению предприятия
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб	14600,0	0,0	по оборотной ведомости
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб	238,1	0,0	по расчету
	прочая аренда	тыс.руб	238,1	0,0	по расчету
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб	690,6	0,0	по расчету
	электроэнергия	тыс.руб	247,0	0,0	по расчету
	теплоэнергия	тыс.руб	443,6	0,0	по расчету
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:		14,8	0,0	по расчету
	водоотведение	тыс.руб	14,8	0,0	по расчету
6.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)	тыс.руб	2535,3	0,0	по формуле
7.	НВВ		66466,1	0,0	
	Справочно:				
	Кол-во У.Е.		3568,7	0,0	
	Удельные затраты на 1 У.Е.		18,6	0,0	

Бугор В.И. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний, согласился с предлагаемым экспертом уровнем долгосрочных параметров регулирования и уровнем необходимой валовой выручки (НВВ).

#### РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации в предлагаемых размерах.
2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А., Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 6 человек);  
«против» – нет; «воздержался» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек).

5) Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Миллер Л.В.

Присутствовал - Попов В.Г.

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о порядке расчета и уровне долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложила с 01 января 2015 года:

1) установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации в следующих размерах:

МУП «Карпогорская КЭС»	2015	26 417,6	1,0	75	9,28	0,0500	1,1000	0,5000
	2016	X	1,0	75	9,28	0,0490	1,0830	0,5000
	2017	X	1,0	75	9,28	0,0485	1,0670	0,5000
	2018	X	1,0	75	9,28	0,0478	1,0510	0,5000
	2019	X	1,0	75	9,28	0,0470	1,0350	0,5000

2) установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
МУП «Карпогорская КЭС»	2015	43 022,8
	2016	36 331,0
	2017	37 220,3
	2018	38 138,6
	2019	39 086,7

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) МУП «Карпогорская КЭС» на расчетный период регулирования и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс. руб			
1.1.	Сырье, материалы	тыс. руб	1660,0	340,0	не обоснованные расходы
1.2.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс. руб	3072,5	997,5	не обоснованные расходы

	ремонт	тыс. руб	3072,5	997,5	не обоснованные расходы
1.3.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс. руб	406,3	2485,1	не обоснованные расходы
	прочие расходы	тыс. руб	406,3	2485,1	не обоснованные расходы
1.4.	Затраты на оплату труда, всего	тыс. руб	21278,8	198,1	по нормативной численности
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс. руб			
2.1.	Страховые взносы	тыс. руб	6468,8	53,7	В соответствии с ФОТ - 30,4%
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе				
	Транспортный налог	тыс. руб	64,0	0,0	по декларации
	Налог на имущество	тыс. руб	192,0	0,0	по декларации
	Налог на прибыль, в том числе	тыс. руб	16,0	0,0	по предложению организации
	Прочие налоги, сборы	тыс. руб	4,0	0,0	по предложению организации
2.3.	Амортизация ОС	тыс. руб	1636,0	0,0	по оборотной ведомости
	прочая аренда	тыс. руб	15,0	0,0	по предложению организации
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб	620,0	0,0	по предложению организации
	теплоэнергия	тыс. руб	620,0	0,0	по предложению организации
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс. руб	15,0	0,0	по предложению организации
	водоотведение	тыс. руб	15,0	0,0	по предложению организации
2.9.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс. руб	3556,3	0,0	по предложению организации
3.	Прибыль				
	капитальные вложения	тыс. руб	3738,0	0,0	инвест программа
4.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)	тыс. руб	280,1	0,0	по формуле
5.	НВВ	тыс. руб	43022,8	0,0	
	Справочно:				
	Кол-во У.Е.		1354,4	0,0	
	Удельные затраты на 1 У.Е.	тыс. руб	31,8	0,0	

Попов В.Г. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний, согласился с предлагаемым экспертом уровнем долгосрочных параметров регулирования и уровнем необходимой валовой выручки (НВВ).

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации в предлагаемых размерах.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

## ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 6 человек);  
«против» – нет; «воздержался» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек).

б) Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Дементей С.В.

Присутствовали – Мичурин Л.В., Фесай О.А., Барболин М.С.

## СЛУШАЛИ:

Дементей С.В. проинформировал о порядке расчета и уровне долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложил с 01 января 2015 года:

1) установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации ООО «Транс-Электро» в следующих размерах:

ООО «Транс-Электро»	2015	9 331,0	1,0	75	8,66	0,1826	1,1500	0,9500
	2016	X	1,0	75	8,66	0,2100	1,3225	0,9500
	2017	X	1,0	75	8,66	0,2415	1,5209	0,9500
	2018	X	1,0	75	8,66	0,2777	1,7490	0,9500
	2019	X	1,0	75	8,66	0,3194	2,0114	0,9500

2) установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Транс-Электро»	2015	17 273,5
	2016	16 713,5
	2017	17 084,3
	2018	17 467,2
	2019	17 862,5

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ООО «Транс-Электро» на расчетный период регулирования и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	9 330,96	-17 151,87	



1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб.	818,09	-4 280,48	
	топливо и ГСМ	тыс.руб.	468,09	0,00	
	спецодежда	тыс.руб.	350,00	0,00	
	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	0,00	-4 280,48	Расходы на ремонт сформированы в статье "Материалы на ремонт и техническое обслуживание"
1.2.	Материалы на ремонт и техническое обслуживание электрических сетей	тыс.руб.	1 677,20	1 548,67	Расходы определены в соответствии с СО 34.10.397-2005 «НОРМАТИВЫ РАСХОДОВ НА ПРОВЕДЕНИЕ РЕМОНТНЫХ РАБОТ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ НАПРЯЖЕНИЕМ 0,38-500 КВ» и приняты в размере 1 567,48 тыс.руб. Дополнительно учтены расходы на материалы на эксплуатацию (тех. обслуживание) в размере 7 % от материалов на ремонт (109,72 тыс.руб.) в соответствии с пунктом 3.3.4. Справочника «Производственная эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования», 1999 год.
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб.	451,74	-7 295,63	
	метрологические услуги (поверка приборов учета)	тыс.руб.	29,75	0,00	
	транспортные услуги	тыс.руб.	160,87	-111,32	Принято исходя из фактических затрат за 9 месяцев 2014 года с учетом ИПЦ
	капитальный ремонт ОС (КЛ, ТП)	тыс.руб.	0,00	-1 799,27	Расходы на ремонт сформированы в статье "Материалы на ремонт и техническое обслуживание"
	текущий ремонт ОС (ТП, КЛ)	тыс.руб.	0,00	-3 598,54	Расходы на ремонт сформированы в статье "Материалы на ремонт и техническое обслуживание"
	косметич. ремонт ТП	тыс.руб.	0,00	-1 079,56	Расходы на ремонт сформированы в статье "Материалы на ремонт и техническое обслуживание"
	восстановление дорожного покрытия	тыс.руб.	0,00	-300,00	Отсутствует экономическое обоснование.
	ремонт цеха, ТП (двери, кровля)	тыс.руб.	0,00	-300,00	Отсутствует экономическое обоснование.
	приобретение и обслуж. произ. программ	тыс.руб.	0,00	-100,00	Отсутствует экономическое обоснование.
	аренда земли	тыс.руб.	0,00	-6,93	Учтено в неподконтрольных расходах
	ремонт и ТО автомобилей	тыс.руб.	261,12	0,00	
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб.	897,97	-888,38	
	расходы на обеспечение	тыс.руб.	60,00	-240,00	Принято предложение

	нормальных условий труда и мер по ТБ				предприятия с разбивкой на 5 лет
	юридические услуги	тыс.руб.	255,43	0,00	
	расходы на страхование	тыс.руб.	57,62	57,62	Принято исходя из ожидаемых затрат на 2014 год с учетом ИПЦ 2015/2014
	обслуживание и ремонт оргтехники, IT - услуги	тыс.руб.	30,73	30,73	Принято исходя из фактических затрат за 9 месяцев 2014 года с учетом ИПЦ 2015/2014
	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	57,48	0,00	
	хоз., и канцелярские расходы	тыс.руб.	38,27	38,27	Принято исходя из фактических затрат за 2013 год с учетом ИПЦ 2014/2013 и ИПЦ 2015/2014
	техосмотр, регистрация и пропуски автотр.	тыс.руб.	2,09	0,00	
	оплата проезда к месту отдыха	тыс.руб.	225,00	-375,00	Принято в размере 15 тыс. руб. на человека 1 раз в 2 года с учетом фактической численности (30 чел.)
	обслуживание программ	тыс.руб.	71,35	0,00	
	тех.освидетельствование эл.оборудования и зданий	тыс.руб.	100,00	-400,00	Принято предложение предприятия с разбивкой на 5 лет
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб.	5 485,95	-6 236,05	Принято исходя из ожидаемого фонда оплаты труда на 2014 год с учетом ИПЦ 2015/2014
2.	<b>НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего</b>	тыс.руб.	5 537,86	-1 479,78	
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб.	1 684,19	-195,33	Определено расчетным путем исходя из процента на страховые взносы, принятого в размере 30,7%
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс.руб.	1 686,44	1 427,35	
	Налог на прибыль, в том числе	тыс.руб.	1 427,35	1 427,35	Принято согласно фактическим данным за 2013 год, предоставленным организацией в рамках тарифной заявки.
	Госпошлина	тыс.руб.	37,17	0,00	
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 683,00	-364,21	Принято в соответствии с данными, предоставленными организацией.
2.4.	Арендная плата, в т.ч.:	тыс.руб.	6,93	-2 078,66	
	аренда имущества, помещений	тыс.руб.	6,93	-2 085,60	Исключены затраты на аренду муниципального имущества, т.к. отсутствует расчет арендных платежей, произведенный в соответствии с законодательством РФ.
	аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.			
	аренда автотранспорта	тыс.руб.			
	аренда земли	тыс.руб.			
	прочая аренда	тыс.руб.			
2.5	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	469,80	0,00	
	электроэнергия	тыс.руб.	469,80	0,00	
2.6	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс.руб.	7,50	0,00	
	утилизация ТБО	тыс.руб.	7,50	0,00	
	водоснабжение	тыс.руб.			
	водоотведение	тыс.руб.			
2.7	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс.руб.	0,00	-268,92	Определено на основе анализа мероприятий и расчета по методическим указаниям,

					утвержденным приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1
3	Прибыль	тыс.руб.	1 475,00	0,00	
	капитальные вложения	тыс.руб.	1 475,00	0,00	
4	Корректировка по потерям	тыс.руб.	929,73	929,73	Определено расчетным путем, исходя из плановых и фактических показателей по потерям и отпуску электроэнергии в сеть за 2013 год
5	НВВ	тыс.руб.	17 273,54	-17 701,92	

Мичурин Л.В. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний, не согласился с учтенными затратами по статьям «Материалы на ремонт». Предложил учесть затраты по данной статье по предложению предприятия.

Дементей С.В. пояснил, что расходы по данной статье рассчитаны в соответствии с СО 34.10.397-2005 «Нормативы расходов на проведение ремонтных работ в электрических сетях напряжением 0,38-500 кв». Дополнительно учтены расходы на материалы на эксплуатацию (тех. обслуживание) в размере 7 % от материалов на ремонт в соответствии с пунктом 3.3.4. Справочника «Производственная эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования», 1999 год.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации в предлагаемых размерах.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 6 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

#### **2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую ОАО «Группа Илим» на территории муниципального образования «Город Коряжма».**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Дементей С.В.

#### СЛУШАЛИ:

Дементей С.В. проинформировал о порядке расчета и уровне тарифов на электрическую энергию.

Предложил установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тарифы на электрическую энергию в следующих размерах:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена	Цена
			(тариф)	(тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,41	1,45
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	336,23	336,23
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	х	х
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,90	1,04
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	0,90	1,04
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,41	1,45
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	1,88	1,83
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	0,90	1,04
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,66	1,65

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с производством электроэнергии) ОАО «Группа Илим» на расчетный период регулирования и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, приведены ниже:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2015 год	Экспертное заключение на 2015 год	Отклонения	Обоснования, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов
1	2	3	4	5	6	7
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	1 406 279,61	1 438 229,25	31 949,64	Расходы определены расчетным путем исходя из: 1. Плановой структуры потребления топлива принятой по средним фактическим показателям распределения за 3 года (2011-2013 гг.). 2. Удельного расхода условного топлива принятого на уровне среднего фактического значения за 3 года (2011-2013 гг.). 3. Цен на потребляемое топливо: - природный газ. 1 пг 2015 г. - фактическая цена списания за 9 месяцев 2014 г., 2 пг 2015 г. - принятая цена на 1 пг. с

						<p>учетом индекса, равного 107,5%;</p> <p>- уголь. Фактическая цена покупки за октябрь 2014 г. с учетом индекса, равного 103,2 %.</p> <p>- мазут. Фактическая цена покупки за июль 2014 г. с учетом индекса, равного 99,1 %.</p> <p>- технологические отходы. Фактическая цена списания за 6 месяцев 2014 г. с учетом индекса 104,9 %.</p> <p>4. Объемов отпуска энергии, принятых в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2015 год.</p>
2	Вода на технологические цели	тыс.руб.	42 658,62	42 655,18	-3,45	<p>Расходы определены расчетным путем исходя из:</p> <p>1. Удельного расхода воды на выработку единицы энергии, принятого по предложению предприятия.</p> <p>2. Стоимости воды принятой по предложению предприятия.</p> <p>3. Объемов выработки энергии, принятых в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2015 год.</p>
3	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	52 832,12	52 375,25	-456,87	<p>Фонд оплаты труда определен исходя из:</p> <p>1. Среднемесячного дохода на 1 работника, фактически сформировавшегося за 9 месяцев 2014 г. с учетом индекса потребительских цен 106,7 %.</p> <p>2. Фактической численности работников за 9 месяцев 2014 г.</p>
4	Отчисления на соц. нужды с оплаты труда производственных рабочих	тыс.руб.	16 008,13	15 817,33	-190,81	Отчисления рассчитаны по ставке 30,2 %
5	Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования всего, в том числе:	тыс.руб.	267 092,51	273 796,64	6 704,13	5. Принятого распределения затрат между тепловой (51,5%) и электрической энергией (48,5 %) по ФОТ согласно учетной политики предприятия.
5.1.	Амортизация производствен	тыс.руб.	105 400,83	109 755,06	4 354,23	Амортизация принята по предложению

	ного оборудования					предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (51,5%) и электрической энергией (48,5 %) по ФОТ согласно учетной политике предприятия.
5.2.	Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования (материалы, услуги производственного характера внешних и внутренних структур)	тыс.руб.	161 691,68	164 041,58	2 349,90	Расходы на ремонт основного оборудования приняты в соответствии с ремонтной программой предприятия на 2015 год без учета затрат на проведение капитальных ремонтов. ФОТ ремонтного персонала принят на уровне фактически сложившегося за 9 месяцев 2014 г. с учетом индекса потребительских цен. Отчисления рассчитаны исходя из ставки 30,2 %.
6	Цеховые расходы	тыс.руб.	100 274,35	56 141,26	-44 133,08	ФОТ цехового персонала рассчитан исходя из принятого на 2014 г. с учетом ИПЦ 106,7 %. Отчисления рассчитаны исходя из ставки 30,2 %. Расходы на материалы и на услуги сторонних организаций приняты в соответствии с ремонтной программой предприятия на 2015 год без учета затрат на проведение капитальных ремонтов. Расходы на услуги цехов приняты исходя из факта 9 месяцев 2014 г. с учетом ИЦП 104,9 %. Цеховые расходы приняты с учетом распределения затрат между тепловой и электрической энергией.
7	Цеховая себестоимость полная	тыс.руб.	1 885 145,35	1 879 014,91	-6 130,44	
8	Полезный отпуск электрической энергии всего	тыс. кВтч	1 490 057,00	1 540 521,55	50 464,55	
9	Цеховая себестоимость 1 МВтч	руб./МВтч	1 265,15	1 219,73	-45,42	
10	Отпуск электроэнергии на сторону	тыс. кВтч	221 290,00	221 290,00	0,00	
11	Цеховая себестоимость товарной продукции полная	тыс.руб.	279 965,00	269 913,27	-10 051,73	
12	Общехозяйстве	тыс.руб.	43 782,43	43 904,18	121,75	Суммарные

	нные расходы					общехозяйственные расходы приняты на уровне фактически сложившихся за 9 месяцев 2014 г. с учетом ИПЦ 106,7 %.
13	Услуги ООО "ГЦЭ-энерго" (разр-ка норм-й базы)		0,00	313 817,45	313 817,45	
14	Услуги РДУ		0,00	1 418,13	1 418,13	
13	Итого производственные расходы (производственная себестоимость) на товарную продукцию	тыс.руб.	323 747,43	313 817,45	-9 929,98	
14	Полезный отпуск эл.энергии на сторону	тыс.кВт ч	221 290,00	221 290,00	0,00	
15	Тариф на электрическую энергию	руб./МВтч	1 463,00	1 418,13	-44,87	
16	Прибыль	тыс.руб.	16 071,00	2 136,05	-13 934,95	Приняты расходы на перечисление ЗП работникам и обслуживание банковских карт и счетов в соответствии с тарифами банка, а также расходы на социальные выплаты в размере 6 тыс.руб. на человека в год.
17	Выпадающие доходы	тыс.руб.	22 193,00	0,00	-22 193,00	Выпадающие доходы экономически не обоснованы
18	Стоимость товарного отпуска всего	тыс.руб.	362 011,43	315 953,49	-46 057,94	
19	Стоимость производства 1 Гкал	руб/МВтч	1 635,91	1 427,78	-208,13	

Проинформировал, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довел до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным экспертом уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифы на электрическую энергию (мощность) в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,

Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 6 человек);  
«против» – нет; «воздержался» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек).

### 3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую ОАО «Группа «Илим» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма».

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Дементей С.В.

#### СЛУШАЛИ:

Дементей С.В. проинформировал о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию, производимую ОАО «Группа «Илим» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Предложил установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года:

поставляемую в горячей воде – 537,62 руб./Гкал;

поставляемую в паре:

отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> – 900,94 руб./Гкал;

отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> – 1022,41 руб./Гкал;

острый и редуцированный пар – 934,13 руб./Гкал;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года:

поставляемую в горячей воде – 565,29 руб./Гкал;

поставляемую в паре:

отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> – 947,30 руб./Гкал;

отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> – 1075,02 руб./Гкал;

острый и редуцированный пар – 982,20 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	Предложено организацией на 2015 год	Экспертное заключение на 2015 год	Отклонения	Обоснования, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов
1	2	3	4	5	6	7
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	2840232,09	2586629,98	253602,11	Расходы определены расчетным путем исходя из: 1. Плановой структуры потребления топлива принятой по средним фактическим показателям распределения за 3 года (2011-2013 гг.). 2. Удельного расхода условного топлива принятого на уровне среднего



						<p>фактического значения за 3 года (2011-2013 гг.).</p> <p>3. Цен на потребляемое топливо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- природный газ. 1 пг 2015 г. - фактическая цена списания за 9 месяцев 2014 г., 2 пг 2015 г.</li> <li>- принятая цена на 1 пг. с учетом индекса, равного 107,5%;</li> <li>- уголь. Фактическая цена покупки за октябрь 2014 г. с учетом индекса, равного 103,2 %.</li> <li>- мазут. Фактическая цена покупки за июль 2014 г. с учетом индекса, равного 99,1 %.</li> <li>- технологические отходы. Фактическая цена списания за 6 месяцев 2014 г. с учетом индекса 104,9 %.</li> </ul> <p>4. Объемов отпуска энергии, принятых в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2015 год.</p>
2	Вода на технологические цели	тыс.руб.	207166,01	198064,97	9101,05	<p>Расходы определены расчетным путем исходя из:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Удельного расхода воды на выработку единицы энергии, принятого по предложению предприятия.</li> <li>2. Стоимости воды принятой по предложению предприятия.</li> <li>3. Объемов выработки энергии, принятых в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2015 год.</li> </ol>
3	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	55154,00	55514,62	-360,62	<p>Фонд оплаты труда определен исходя из:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Среднемесячного дохода на 1 работника, фактически сформировавшегося за 9 месяцев 2014 г. с учетом индекса потребительских цен 106,7 %.</li> <li>2. Фактической численности работников за 9 месяцев 2014 г.</li> </ol>
4	Отчисления на соц. нужды с оплаты труда	тыс.руб.	16712,00	16765,42	-53,42	Отчисления рассчитаны по ставке 30,2 %
5	Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования всего, в том числе:	тыс.руб.	326042,00	290207,99	35834,01	5. Принятого распределения затрат между тепловой (51,5%) и электрической энергией (48,5 %) по ФОТ согласно учетной политики предприятия.
5.1.	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	120688,00	116333,77	4354,23	Амортизация принята по предложению предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (51,5%) и

						электрической энергией (48,5 %) по ФОТ согласно учетной политике предприятия.
5.2.	Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования (материалы, услуги производственного характера внешних и внутренних структур)	тыс.руб.	205354,00	173874,22	31479,78	Расходы на ремонт основного оборудования приняты в соответствии с ремонтной программой предприятия на 2015 год без учета затрат на проведение капитальных ремонтов. ФОТ ремонтного персонала принят на уровне фактически сложившегося за 9 месяцев 2014 г. с учетом индекса потребительских цен. Отчисления рассчитаны исходя из ставки 30,2 %.
6	Цеховые расходы	тыс.руб.	109576,00	59506,37	50069,63	ФОТ цехового персонала рассчитан исходя из принятого на 2014 г. с учетом ИПЦ 106,7 %. Отчисления рассчитаны исходя из ставки 30,2 %. Расходы на материалы и на услуги сторонних организаций приняты в соответствии с ремонтной программой предприятия на 2015 год без учета затрат на проведение капитальных ремонтов. Расходы на услуги цехов приняты исходя из факта 9 месяцев 2014 г. с учетом ИЦП 104,9 %. Цеховые расходы приняты с учетом распределения затрат между тепловой и электрической энергией.
7	Цеховая себестоимость полная	тыс.руб.	3554882,11	3206689,34	348192,77	
8	Полезный отпуск тепловой энергии, всего	Гкал	5859,06	5601,76	257,30	
9	Цеховая себестоимость 1 Гкал	руб./ Гкал	606,73	572,44	34,29	
10	Отпуск тепловой энергии на сторону	Гкал	462951,00	462951,00	0,00	
11	Цеховая себестоимость товарной продукции полная	тыс.руб.	280887,22	265013,04	15874,19	
12	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	30022,00	1000,00	29022,00	Суммарные общехозяйственные расходы приняты на уровне фактически сложившихся за 9 месяцев 2014 г. с учетом ИПЦ 106,7 %.
13	Итого	тыс.руб.	310909,22	266013,04	44896,19	

	производственные расходы (производственная себестоимость) на товарную продукцию					
15	Тариф на тепловую энергию	руб./ Гкал	671,58	574,60	96,98	
16	Прибыль	тыс.руб.	15545,00	2247,29	13297,71	Приняты расходы на перечисление ЗП работникам и обслуживание банковских карт и счетов в соответствии с тарифами банка, а также расходы на социальные выплаты в размере 6 тыс.руб. на человека в год.
17	Выпадающие доходы	тыс.руб.	28542,00	0,00	28542,00	Выпадающие доходы экономически не обоснованы
18	Стоимость товарного отпуска всего	тыс.руб.	354996,22	268260,33	86735,89	
19	Стоимость производства 1 Гкал	руб./ Гкал	766,81	579,46	187,35	

Проинформировал, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довел до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным экспертом уровнем тарифов.

#### РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

#### **4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую ОАО «Архангельский ЦБК» на территории муниципального образования «Город Новодвинск».**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Дементей С.В.

#### СЛУШАЛИ:

Дементей С.В. проинформировал о порядке расчета и уровне тарифов на электрическую энергию.

Предложил установить тарифы на электрическую энергию (мощность) в следующих размерах:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена	Цена
			(тариф)	(тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,41	2,41
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	262,1	455,53
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	х	х
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	2,04	1,80
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,07	1,80
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	2,72	2,99
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,07	1,80
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,57	2,72

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с производством электроэнергии) ОАО «Архангельский ЦБК» на расчетный период регулирования и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, приведены ниже:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	Предложено организации на 2015 год	Экспертное заключение на 2015 год	Отклонения	Обоснования, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов
1	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	63 535,05	85 402,36	21 867,32	Расходы приняты по предложению предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
2	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 102 682,28	1 441 035,92	338 353,64	Расходы определены расчетным путем исходя из: 1. Плановой структуры потребления топлива, принятой по предложению предприятия на 2015 год. 2. Удельного расхода условного топлива, принятого в соответствии с нормативами удельного расхода топлива, утвержденными приказом Минэнерго России от 17 октября 2013 года №722

						<p>3. Цен на потребляемое топливо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- уголь. Фактическая цена покупки за октябрь 2014 г. с учетом индекса, равного 103,2 %.</li> <li>- мазут. Цена списания топлива за 9 месяцев 2014 г. с учетом индекса, равного 99,1 %.</li> <li>- древесные отходы. По предложению предприятия.</li> <li>- ил. По предложению предприятия.</li> </ul> <p>4. Балансовых показателей, принятых в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2015 год.</p>
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	14 432,90	19 882,32	5 449,42	Расходы приняты по предложению предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
4	Амортизация основных средств	тыс.руб.	73 919,28	60 076,19	-13 843,09	Амортизация определена исходя из факта 9 месяцев 2014 года.
5	Оплата труда	тыс.руб.	122 555,15	148 819,57	26 264,42	<p>Фонд оплаты труда определен исходя из:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Среднемесячного дохода на 1 работника, фактически сформировавшегося за 9 месяцев 2014 г. с учетом индекса потребительских цен 106,7 %.</li> <li>2. Фактической численности работников за 9 месяцев 2014 г.</li> </ol>
6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	44 621,95	50 798,98	6 177,03	Отчисления рассчитаны по ставке 34 %
7	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	80 804,55	108 615,63	27 811,09	Расходы приняты по предложению предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
8	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями и	тыс.руб.	51 390,30	61 042,20	9 651,90	Расходы приняты исходя из фактических затрат, сложившихся за 9 месяцев 2014 года, с учетом индекса потребительских цен 106,7 % и распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
9	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых	тыс.руб.	10 271,38	13 806,55	3 535,17	Расходы приняты по предложению предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (31

	по договорам с организациями и					% и электрической энергией (69 %).
10	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	25 161,68	33 821,76	8 660,08	Расходы приняты по предложению предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
11	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс.руб.	4 309,58	5 520,33	1 210,75	Расходы приняты исходя из фактических затрат, сложившихся за 9 месяцев 2014 года, с учетом индекса потребительских цен 106,7 % и распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
12	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	120 283,52	29 876,23	-90 407,29	Общехозяйственные расходы определены расчетным путем.
13	Прибыль	тыс.руб.	-	2 015,44	2 015,44	Учтена прибыль на социальное развитие в размере 5 тыс. руб. на человека
14	Выпадающие	тыс.руб.	263 369,02	144 051,56	-119 317,46	Учтена часть выпадающих доходов
15	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	1 977 336,63	2 204 765,05	227 428,42	
16	Полезный отпуск	тыс. кВтч	747 010,00	914 840,27	167 830,27	Принят в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2015 год.
17	Тариф	руб/кВтч	2,65	2,41	- 0,24	

Проинформировал, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довел до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным экспертом уровнем тарифов.

#### РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию (мощность) в предлагаемых размерах.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 6 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

**5. Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, поставляемые ОАО «Архангельский ЦБК» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Новодвинск».**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Дементей С.В.

**СЛУШАЛИ:**

Дементей С.В. проинформировал о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию и теплоноситель.

Предложил установить тарифы в следующих размерах:

на тепловую энергию

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года:

поставляемую в горячей воде – 766,38 руб./Гкал;

поставляемую в паре (отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup>)

– 983,41 руб./Гкал;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года:

поставляемую в горячей воде – 820,03 руб./Гкал;

поставляемую в паре (отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup>)

– 1052,25 руб./Гкал;

с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на теплоноситель

– 14,61 руб./куб.м.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2015 год	Экспертное заключение на 2015 год	Отклонения	Обоснования, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов
1	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	60 197,29	38 329,97	-21 867,32	Расходы приняты по предложению предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
2	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 044 753,87	1 112 429,10	67 675,23	Расходы определены расчетным путем исходя из: 1. Плановой структуры потребления топлива, принятой по предложению предприятия на 2015 год. 2. Удельного расхода условного топлива, принятого в соответствии с расчетом. 3. Цен на потребляемое топливо: - уголь. Фактическая цена покупки за октябрь 2014 г.

						с учетом индекса, равного 103,2 %. - мазут. Цена списания топлива за 9 месяцев 2014 г. с учетом индекса, равного 99,1 %. - древесные отходы. По предложению предприятия. - ил. По предложению предприятия. 4. Балансовых показателей, принятых в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2015 год.
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	13 674,68	8 923,51	-4 751,17	Расходы приняты по предложению предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
4	Амортизация основных средств	тыс.руб.	70 035,99	26 963,17	-43 072,82	Амортизация определена исходя из факта 9 месяцев 2014 года.
5	Оплата труда	тыс.руб.	116 116,83	66 792,65	-49 324,18	Фонд оплаты труда определен исходя из: 1. Среднемесячного дохода на 1 работника, фактически сформировавшегося за 9 месяцев 2014 г. с учетом индекса потребительских цен 106,7 %. 2. Фактической численности работников за 9 месяцев 2014 г.
6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	42 277,78	22 799,41	-19 478,37	Отчисления рассчитаны по ставке 34 %
7	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	76 559,55	48 748,47	-27 811,09	Расходы приняты по предложению предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
8	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями и	тыс.руб.	48 690,56	27 396,73	-21 293,83	Расходы приняты исходя из фактических затрат, сложившихся за 9 месяцев 2014 года, с учетом индекса потребительских цен 106,7 % и распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
9	Расходы на оплату иных работ и услуг,	тыс.руб.	9 731,78	6 196,60	-3 535,17	Расходы приняты по предложению предприятия с учетом



	выполняемых по договорам с организациями и					распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
10	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	23 839,84	15 179,76	-8 660,08	Расходы приняты по предложению предприятия с учетом распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
11	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс.руб.	4 083,18	2 477,62	-1 605,57	Расходы приняты исходя из фактических затрат, сложившихся за 9 месяцев 2014 года, с учетом индекса потребительских цен 106,7 % и распределения затрат между тепловой (31 %) и электрической энергией (69 %).
12	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	104 997,34	15 397,56	-89 599,78	Общехозяйственные расходы определены расчетным путем.
13	Прибыль	тыс.руб.	-	904,56	904,56	Учтена прибыль на социальное развитие в размере 5 тыс. руб. на человека
14	Выпадающие	тыс.руб.	279 309,50	-	-279 309,50	Выпадающие доходы не обоснованы
15	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	1 894 268,19	1 392 539,12	-501 729,07	
16	Полезный отпуск	Гкал	1 990,00	1 726,97	-263,03	Принят в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2015 год
17	Тариф	руб./Гкал	951,89	806,35	-145,55	

Основные показатели расчета тарифов на теплоноситель приведены ниже:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	Предложение организации на 2015 год	Экспертное заключение на 2015 год	Отклонения	Обоснования, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов
1	расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	10132,20	10132,20	0,00	
2	расходы на холодную воду	тыс.руб.	1151,50	1151,50	0,00	
3	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	4438,09	4354,83	-83,26	Амортизация определена исходя из факта 9 месяцев 2014 года.
4	оплата труда	тыс.руб.	10971,29	8162,86	-2808,43	Фонд оплаты труда определен исходя из: 1. Среднемесячного дохода на 1 работника,

						фактически сформировавшегося за 9 месяцев 2014 г. с учетом индекса потребительских цен 106,7 %. 2. Фактической численности работников за 9 месяцев 2014 г.
5	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	0,00	2775,37	2775,37	Отчисления рассчитаны по ставке 34 %
6	ремонт основных средств	тыс.руб.	3465,22	3465,22	0,00	
7	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	3150,66	3150,66	0,00	
8	страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	21,62	21,62	Расходы приняты исходя из фактических затрат, сложившихся за 9 месяцев 2014 года, с учетом индекса потребительских цен 106,7 %.
9	Цеховая себестоимость	тыс.руб.	33308,97	33214,28	-94,70	
10	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2887,50	2887,50	0,00	
11	Прибыль	тыс.руб.	1809,23	1809,23	0,00	
12	Выпадающие доходы	тыс.руб.	376,41	0,00	-376,41	Выпадающие доходы экономически не обоснованы
13	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	38382,11	37911,01	-471,11	
14	Всего производство теплоносителя	тыс. куб.м.	2595,00	2595,00	0,00	
15	Тариф	руб/м3	14,79	14,61	-0,18	

Проинформировал, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и за один день до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довел до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

**РЕШИЛИ:**

Установить указанные тарифы на тепловую энергию и теплоноситель.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**6. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую ООО «Беломорэнерго» в технологически изолированных**

**территориальных энергетических системах, на розничных рынках на территории Архангельской области.**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Антонцева А.В.

Присутствовали – Подлубный Г.А., Шилов С.А.

**СЛУШАЛИ:**

Антонцева А.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на электрическую энергию.

Предложила установить тарифы на электрическую энергию, отпускаемую ООО «Беломорэнерго» в технологически изолированных территориальных энергетических системах, на розничных рынках на территории Архангельской области в следующих размерах:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года - 7,95 руб./кВт·ч;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года - 7,95 руб./кВт·ч.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию составит - 27,79 руб./кВт·ч.

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с производством электроэнергии) ООО «Беломорэнерго» на расчетный период регулирования и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	2	3	4	5	6
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	10 613,29	2 329,89	Затраты на топливо и транспортные расходы учтены исходя из фактических цен в 2014 году с учетом параметров прогноза социально-экономического развития на 2015 год (индекс производства нефтепродуктов - 99,1%, индекс грузовой транспорт - 108,3%)
2	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	1 488,28	328,30	В соответствии с представленным утвержденным штатным расписанием
3	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	480,71	106,04	32,3 % от утвержденного ФОТ на 2015 год
4	Амортизация	тыс.руб.	190,19	0,00	
5	Аренда	тыс.руб.	121,57	4,43	Расходы по арендной плате сформированы с учетом амортизационных отчислений и налога на имущество по арендуемым объектам.
6	Материалы	тыс.руб.	131,48	547,44	Расходы на материалы приняты на уровне утвержденных расходов на 2014 год с учетом ИЦППП 2015/2014-104,9%.
7	Ремонт и ТО	тыс.руб.	2 410,76	209,98	Учтены расходы по ремонту 2 дизель-генераторов и замене 64

					опор ЛЭП в соответствии с представленными сметами без учета сметной прибыли.
8	Цеховые расходы	тыс.руб.	45,32	192,41	Исключены расходы на оплату проезда к месту отдыха, суточные и оплату гостиниц. Учтены расходы на приобретение спецодежды и спецобуви для 6 человек промышленно-производственного персонала.
9	Прочие расходы	тыс.руб.	599,33	87,42	Учтены расходы по устранению нарушений требований пожарной безопасности согласно смете. Исключена сметная прибыль.
10	Итого цеховая себестоимость	тыс.руб.	16 080,93	3 805,91	
11	Цеховая себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	16 080,93	3 805,91	
12	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2 523,08	513,07	Исключены расходы на юридические услуги, бухгалтерское обслуживание и расходы по оплате коммунальных услуг. Скорректированы расходы: 1. по аренде офиса с учетом стоимости по договору и ИЦППП 2015/2014 - 104,9%, 2. на услуги связи и командировочные расходы приняты по факту 9 мес. 2014 года, приведенного к году с учетом ИЦППП 2015/2014 - 104,9%.
13	Себестоимость товарного отпуска	тыс.руб.	18 604,01	4 318,98	
14	Полезный отпуск электрической энергии сторонним потребителям	тыс.кВтч	670,00	0,00	
15	Себестоимость 1 кВтч	руб./кВтч	27,77	6,45	
16	Прибыль	тыс.руб.	15,02	1 606,98	Исключены расходы на приобретение автомобиля УАЗ-23632 UAZ Pickup, прочие расходы из прибыли и расходы на судебные издержки. Учтены расходы на услуги банка по факту 9 мес. 2014 года, приведенного к году с учетом ИЦППП 2015/2014 -104,9%.
17	Стоимость товарного отпуска, Всего	тыс.руб.	18 619,03	5 925,96	
18	Тариф	руб./кВтч	27,79	8,84	

Подлубный Г.А. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний, согласился с расчетом эксперта и предлагаемым уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию в предлагаемых размерах.

## ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г., Хвостов В.Е. (всего 7 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории муниципального образования «Мезенское».**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Антонцева А.В.

Присутствовал – Зубков А.В.

## СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на электрическую энергию.

Предложила установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории муниципального образования «Мезенское» в следующих размерах:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	15,09	16,78
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	3 163,60	4 214,94
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	10,11	10,12
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,11	10,12
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	15,09	16,78
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	19,78	23,04
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,11	10,12
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,58	20,10

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с производством электроэнергии на Мезенской ДЭС) ОАО «МРСК Северо-Запада», приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	Топливо	тыс. руб.	161 981	19 407	Согласно расчета (удельный расход условного топлива - средний за 3 года)

					(факт), цена топлива - индексация действующих цен с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов.
2	Амортизация	тыс. руб.	8 561	0	
3	ФОТ	тыс. руб.	19 019	7 599	Численность ППП принята по факту 9 мес. 2014 года по данным статотчетности П-4, средняя месячная з/п - 43 541 тыс.руб.
4	Страховые взносы	тыс. руб.	5 782	1 946	30,4 % от ФОТ на 2015 год
5	Ремонты, в том числе	тыс. руб.	1 370	2 876	Расходы учтены по факту 9 мес. 2014 года, приведенного к году с учетом индекса цен производителей промышленной продукции 2015/2014 - 104,9%
	материалы на ремонт	тыс. руб.	1 370	2 876	
6	Сырье и материалы на содержание (вспомогательные материалы)	тыс. руб.	5 660	0	
7	Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту (оборудования,зданий, инвентаря), в том числе	тыс. руб.	0	0	
8	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	0	0	
9	Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0	0	
10	Расходы на экологию	тыс. руб.	574	71	
11	Прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	0	8 713	Не обоснованы
	<i>управленческие расходы</i>	тыс. руб.	0	7 084	Не обоснованы
12	Косвенные (накладные) расходы	тыс. руб.	44 174	16 055	Накладные расходы, относимые на деятельность «производство электроэнергии» приняты в доле от плановых накладных расходов по филиалу на 2015 год. Доля (процент) накладных расходов относимых на производство электроэнергии принят по факту 2013 года.
13	Расходы из прибыли	тыс. руб.	819	5 398	Расходы на обслуживание заемных средств (проценты по кредитам) учтены на сумму выпадающих доходов за 2013 год по средневзвешенной процентной ставке по привлеченным кредитам организации в 2013 году - 8,38 %; По статье "услуги банков" приняты расходы на годовое обслуживание банковских карт работников, в соответствии с представленным договором.
14	Инвестиции	тыс. руб.	0	0	
15	Выпадающие доходы (избыток)	тыс. руб.	6 959	36 669	Не учтены выпадающие по статье заявителя "переосвоение инвестиций над тарифными источниками при реализации ИП", основание - ввиду наличия одной утвержденной ИП по организации без разбивки по видам деятельности, по результатам

					исполнения которой за 2013 год выявлено недоосвоение ИП
	налог на прибыль	тыс. руб.	0	11 077	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178
16	НВВ	тыс. руб.	254 898	109 811	
	Полезный отпуск	млн. кВтч	16,05	0	Приказ ФСТ от 27.11.2014 года № 276-э/1 "Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках единой энергетической системы России"
	тариф	руб./тыс. кВтч	15 878,74	6 844,60	

Зубков А.В. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний. Пояснил, что у предприятия имеется особое мнение, изложенное в письме от 16.12.2014 № 06/1-08/11717.

**РЕШИЛИ:**

Установить предлагаемые тарифы на электрическую энергию (мощность).

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А., Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г., Хвостов В.Е. (всего 7 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

### **8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.**

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

**СЛУШАЛИ:**

Миллер Л.В. предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

1) в строке «ОАО «Оборонэнерго»» таблицы приложения № 1 к указанному постановлению цифры «10,73» заменить цифрами «8,03»;

2) в строке «ОАО «Оборонэнерго»» таблицы приложения № 2 к указанному постановлению:

цифры «347 391,7» заменить цифрами «348 842,5»;

цифры «366 179,4» заменить цифрами «367 643,0»;  
цифры «375 494,2» заменить цифрами «376 970,7»;  
цифры «385 112,4» заменить цифрами «386 603,7»;  
цифры «395 043,8» заменить цифрами «396 548,8».

Данное изменение обусловлено технической ошибкой, допущенной в постановлении.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 6 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

**9. Об установлении предельного максимального тарифа на перевозки пассажиров и багажа на местной воздушной линии Архангельск – Лешуконское.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Попов Ю.В.

Присутствовал – Мартынов М.Л.

**СЛУШАЛИ:**

Попов Ю.В. проинформировал о порядке расчета и уровне предельного максимального тарифа на перевозки пассажиров и багажа на местной воздушной линии Архангельск – Лешуконское.

Предложил установить и ввести в действие с 15 января 2015 года предельный максимальный тариф в размере 4100 руб. за одну поездку.

Мартынов М.Л. согласился с предложенным экспертом уровнем тарифа.

**РЕШИЛИ:**

Установить предельный максимальный тариф на перевозки пассажиров и багажа на местной воздушной линии Архангельск – Лешуконское в предлагаемом размере.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**10. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок федерального государственного бюджетного учреждения «Северо-Западная Дирекция по строительству, реконструкции и**



**реставрации» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Чулкова Д.В. проинформировала о порядке расчета платы за технологическое присоединение электроустановок федерального государственного бюджетного учреждения «Северо-Западная Дирекция по строительству, реконструкции и реставрации» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания» по следующим объектам:

экспозиционно-административное здание музея;  
здание гостиницы.

Расчет платы за технологическое присоединение экспозиционно-административного здания музея приведен ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение предприятия		Экспертное предложение	
		руб.	руб./кВт	руб.	руб./кВт
	Итого ставка за технологическое присоединение	38 519 621,32	25 679,75	11 948 245,99	7 965,50
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 917,30	5,28	8 399,04	5,60
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	4 386 304,98	2 924,20	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	34 001 251,94	22 667,50	11 927 656,90	7 951,77
3.1	строительство воздушных линий	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	строительство кабельных линий	18 920 349,32	12 613,57	3 072 209,33	2 048,14
3.3	строительство пунктов секционирования	7 940 257,47	5 293,50	1 725 539,33	1 150,36
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	7 140 645,15	4 760,43	7 129 908,24	4 753,27
3.5	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	4 303,95	2,87	4 586,88	3,06
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	119 843,15	79,90	7 603,17	5,07

Расчет платы за технологическое присоединение здания гостиницы приведен ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение предприятия		Экспертное предложение	
		руб.	руб./кВт	руб.	руб./кВт
	Итого ставка за технологическое присоединение	29 508 016,10	32 004,36	13 596 701,60	14 746,96

1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 917,30	8,59	8 399,04	9,11
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	3 099 819,03	3 362,06	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	26 276 132,67	28 499,06	13 576 112,51	14 724,63
3.1	строительство воздушных линий	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	строительство кабельных линий	10 194 335,35	11 056,76	4 256 615,61	4 616,72
3.3	строительство пунктов секционирования	5 301 405,32	5 749,90	2 189 588,67	2 374,83
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	10 780 392,00	11 692,40	7 129 908,24	7 733,09
3.5	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	4 303,95	4,67	4 586,88	4,97
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	119 843,15	129,98	7 603,17	8,25

Предложила установить плату:

1) за технологическое присоединение электроустановок (экспозиционно-административное здание музея) федерального государственного бюджетного учреждения «Северо-Западная Дирекция по строительству, реконструкции и реставрации», расположенных в пос. Соловецкий, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания» в размере 11 948 246 руб. (без НДС);

2) за технологическое присоединение электроустановок (здание гостиницы) федерального государственного бюджетного учреждения «Северо-Западная Дирекция по строительству, реконструкции и реставрации», расположенных в пос. Соловецкий, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания» в размере 13 596 702 руб. (без НДС).

Проинформировала о том, что открытое акционерное общество «Архангельская областная энергетическая компания» заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, за один день до заседания коллегии ознакомлено с проектом решения по рассматриваемому вопросу. Направило письменное уведомление о своем согласии с расчетом эксперта и предлагаемым размером платы.

РЕШИЛИ:

Установить плату:

1) за технологическое присоединение электроустановок (экспозиционно-административное здание музея) федерального

государственного бюджетного учреждения «Северо-Западная Дирекция по строительству, реконструкции и реставрации», расположенных в пос. Соловецкий, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания» в предлагаемом размере.

2) за технологическое присоединение электроустановок (здание гостиницы) федерального государственного бюджетного учреждения «Северо-Западная Дирекция по строительству, реконструкции и реставрации», расположенных в пос. Соловецкий, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания» в предлагаемом размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 6 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

**11. Об установлении предельных максимальных тарифов на перемещение задержанных транспортных средств массой более 3,5 тонн специализированным грузовым эвакуатором на территории Архангельской области и о внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 июля 2012 года № 38-п/4.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Зеленцова Н.В.

Присутствовали – Мартынов М.Л., Иванов Д.И.

СЛУШАЛИ:

Зеленцова Н.В. проинформировала о порядке расчета и уровне предельных максимальных тарифов на перемещение задержанных транспортных средств массой более 3,5 тонн специализированным грузовым эвакуатором на территории Архангельской области.

Предложила следующее:

1) установить предельные максимальные тарифы на перемещение задержанных транспортных средств массой более 3,5 тонн специализированным грузовым эвакуатором на территории Архангельской области в следующих размерах:

	Единица измерения	Тариф, руб.
Перемещение задержанных транспортных средств массой более 3,5 тонн		
в пределах населенного пункта и (или) в 60 км от населенного пункта	час	2700
на расстояние более 60 км от населенного пункта	км	48

2) внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 июля 2012 года № 38-п/4 следующие изменения: в наименовании и в пункте 1 постановления после слов «транспортных средств» дополнить словами «массой до 3,5 тонн».

Мартынов М.Л. и Иванов Д.И. согласились с предложенным экспертом уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить предельные максимальные тарифы на перемещение задержанных транспортных средств массой более 3,5 тонн специализированным грузовым эвакуатором на территории Архангельской области в предлагаемых размерах.

2. Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 июля 2012 года № 38-п/4.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**12. Об определении на 2015 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых ООО «ЖКХ Кокшеньга» населению муниципального образования «Вельский муниципальный район».**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Клыкова Т.Г.

Присутствовала – Лемке Н.В.

**СЛУШАЛИ:**

Клыкова Т.Г. проинформировала о порядке расчета экономически обоснованной стоимости дров.

Предложила определить на 2015 год экономически обоснованную стоимость дров, реализуемых ООО «ЖКХ Кокшеньга» населению муниципального образования «Ракуло-Кокшеньгское» муниципального образования Вельский муниципальный район», в следующих размерах (без учета стоимости доставки до потребителя):

- длиной более 1 м – 380 руб./пл. куб. м;
- длиной 1 м и менее – 499 руб./пл. куб. м.

Лемке Н.В. согласилась с предложенным экспертом уровнем экономически обоснованной стоимости дров.

**РЕШИЛИ:**

Определить на 2015 год экономически обоснованную стоимость дров в предложенных размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**13. О внесении изменения в экспертное заключение агентства об определении на 2014 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых ООО «Мезенская лесная компания» гражданам муниципальных образований «Мезенское», «Каменское», «Козьмогородское», «Целегорское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район».**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Клыкова Т.Г.

СЛУШАЛИ:

Клыкова Т.Г. предложила внести изменение в экспертное заключение агентства об определении на 2014 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых ООО «Мезенская лесная компания» гражданам муниципальных образований «Мезенское», «Каменское», «Козьмогородское», «Целегорское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район», дополнив перечень муниципальных образований, гражданам которых ООО «Мезенская лесная компания» осуществляет реализацию дров, муниципальным образованием «Соянское».

РЕШИЛИ:

Внести предложенное изменение в экспертное заключение агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ВТСК» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».**

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

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года - 1131,30 руб./Гкал;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года - 1217,30 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	53329,7
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	53329,7
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	тыс.руб.	38882,9
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	147,2
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0,0
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1771,8
	Страховые взносы	тыс.руб.	535,1
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	11096,0
	Прочие расходы	тыс.руб.	74,4
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	822,4
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	45715,3

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,

Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

**15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Уютный город» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шенкурское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».**

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

Присутствовал – Коробицын Е.М.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года - 3427,00 руб./Гкал, для населения - 1533,74 руб./Гкал;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года - 3660,84 руб./Гкал, для населения - 1641,10 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	30026,3
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	28066,3
	Расходы на топливо	тыс.руб.	6654,8
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	тыс.руб.	3016,0
	расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0,0
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	2846,1
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	169,9
	водоснабжение	тыс.руб.	169,9
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	334,0
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0,0
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1560,7
	Страховые взносы	тыс.руб.	471,3
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	9421,1
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	171,3
	Налоговые платежи	тыс.руб.	322,1
	Цеховые расходы	тыс.руб.	172,4
	Прочие расходы	тыс.руб.	4627,4
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1315,0
1.2.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,0
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	1960,0
1.4.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,0
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	8517,6
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов		
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,7%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,9%
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	1711,2
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	179,8

Коробицын Е.М. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний, согласился с расчетом эксперта и предлагаемым уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Уютный город»» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шенкурское» и**

**муниципального образования «Федорогорское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».**

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

Присутствовал – Коробицын Е.М.

**СЛУШАЛИ:**

Королева Н.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года - 3307,28 руб./Гкал, для населения - 1533,74 руб./Гкал;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года - 3307,28 руб./Гкал, для населения - 1641,10 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	43160,4
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	40337,4
	Расходы на топливо	тыс.руб.	8258,5
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	тыс.руб.	4553,2
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	4336,9
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	216,3
	водоснабжение	тыс.руб.	216,3
	водоотведение	тыс.руб.	0,0
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	1711,7
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0,0
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	5244,6
	Страховые взносы	тыс.руб.	1583,9
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	9834,9
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	81,0
	Налоговые платежи	тыс.руб.	389,4
	Цеховые расходы	тыс.руб.	3071,6
	Прочие расходы	тыс.руб.	2119,5
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	3489,1
1.2.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,0
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	2823,0
1.4.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,0
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	13050,1
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов		
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,7%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,9%
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал	1754,42
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	179,9



Коробицын Е.М. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний, согласился с расчетом эксперта и предлагаемым уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мишук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Попонаволоцкое» муниципального образования «Вельский муниципальный район».**

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

Присутствовала – Котлова И.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Королева Н.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года - 2683,00 руб./Гкал, для населения - 1246,41 руб./Гкал;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года - 3105,67 руб./Гкал, для населения - 1389,52 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	5825,0
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	5825,0
	Расходы на топливо	тыс.руб.	2003,9
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	тыс.руб.	538,8
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	493,9
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	44,9
	водоснабжение	тыс.руб.	44,9
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	91,4
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	99,6
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1976,1
	Страховые взносы	тыс.руб.	596,8

	Налоговые платежи	тыс.руб.	54,9
	Цеховые расходы	тыс.руб.	463,6
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	2036,3
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов		
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,7%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,9%
	дрова	%	104,9%
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	539,8
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	539,8
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	208,3
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	208,3

Котлова И.Н. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ровдинское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».**

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

Присутствовала – Котлова И.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Королева Н.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года - 4174,00 руб./Гкал,  
для населения - 1141,05 руб./Гкал;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года - 4616,56 руб./Гкал,  
для населения - 1273,00 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	6 102
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	892
	Цеховые расходы	тыс.руб.	357
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	133
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	61
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	3 179
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	270
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0
	Расходы на топливо	тыс.руб.	691
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	94
	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	395
	Расходы на воду	тыс.руб.	0
	водоснабжение	тыс.руб.	0
	водоотведение	тыс.руб.	0
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	30
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	1399,6
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов		
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал	321,75
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	321,75
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	180,3
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	180,3

Котлова И.Н. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и предлагаемым уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории**

**муниципального образования «Федорогорское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».**

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

Присутствовала – Котлова И.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Королева Н.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года - 3079,00 руб./Гкал;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года - 3478,14 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	2 874
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	138
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	917
	Цеховые расходы	тыс.руб.	120
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	518
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	43
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	79
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	277
	Расходы на топливо	тыс.руб.	636
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	132
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	14
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	885,348
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов		
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал	57,95
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	57,95
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	180,3
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	180,3

Котлова И.Н. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и предлагаемым уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мишук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шеговарское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район».**

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

Присутствовала – Котлова И.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Королева Н.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шеговарское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район», получающим тепловую энергию от котельной по адресу: с. Шеговары, ул. Центральная, д. 68 а:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года - 3267,00 руб./Гкал, для населения - 1141,05 руб./Гкал;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года - 3730,54 руб./Гкал, для населения - 1273,00 руб./Гкал;

потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Шеговарское» муниципального образования «Шенкурский муниципальный район», получающим тепловую энергию от котельной по адресу: с. Шеговары, ул. Садовая, д. 1:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года - 2863,00 руб./Гкал, для населения - 1141,05 руб./Гкал;

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года - 3978,89 руб./Гкал, для населения - 1273,00 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже (котельная по адресу: ул. Центральная, д. 68 а):

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	2 628
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	125
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	856
	Цеховые расходы	тыс.руб.	427
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	47
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	23
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	360
	Расходы на топливо	тыс.руб.	660
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	222
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	10
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	757,10
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов		
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал	90,86
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	90,86
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	207,4
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	207,4

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже (котельная по адресу: ул. Садовая, д. 1):

1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	1 696
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	757
	Цеховые расходы	тыс.руб.	86
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	10
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	19
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	245
	Расходы на топливо	тыс.руб.	439
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	147
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	9
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	508,9
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов		
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал	55,03
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	55,03
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	207,4
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	207,4

Котлова И.Н. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и предлагаемым уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А.,  
Мишук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

\_\_\_\_\_ Иванова О.В.