

УТВЕРЖДАЮ  
Исполняющий обязанности  
руководителя агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ Е.В. Трескина

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

09 декабря 2014 г.

№ 65

г. Архангельск

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:

Кузнецов А.А.

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

Мишук 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

Хвостов В.Е.

- представитель НП «Совет рынка»

Приглашенные:

Чижик С.С.

директор Филиала «Северный»  
ОАО «Оборонэнерго»



предприятием «Белое озеро» гражданам муниципального образования «Северодвинск».

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

Присутствовали - Чижик С.С., Лейченко Е.А.

**СЛУШАЛИ:**

Распутин Н.А. 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 «Оборонэнерго» в следующих размерах:

ОАО «Оборонэнерго»	2015	228 315,7	1,0	75	10,73	0,5225	1,0000	0,8975
	2016	X	1,0	75	10,73	0,5146	1,0000	0,8975
	2017	X	1,0	75	10,73	0,5069	1,0000	0,8975
	2018	X	1,0	75	10,73	0,4993	1,0000	0,8975
	2019	X	1,0	75	10,73	0,4918	1,0000	0,8975

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

ОАО «Оборонэнерго»	2015	347 391,7
	2016	366 179,4
	2017	375 494,2
	2018	385 112,4
	2019	395 043,8

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ОАО «Оборонэнерго» 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	тыс.руб.	228315,7	219284,7	

	РАСХОДЫ, Всего				
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб.	6203,6	34853,8	материалы на ремонт учтены в др. статье
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	20632,8	-20632,8	учтены материалы на ремонт
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб.	18794,1	14804,2	
	ремонт	тыс.руб.	17028,2	13391,2	учтены по нормативному расчету
	Услуги подрядчиков по ремонту зданий и сооружений		615,4	0,0	
	Услуги подрядчиков по ремонту ЭСХ	тыс.руб.	16412,8	13391,2	учтены по нормативному расчету
	услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.	тыс.руб.	0,0	0,0	
	услуги по метрологии	тыс.руб.	385,1	0,0	
	Испытания средств измерения	тыс.руб.	114,1	0,0	
	Проверка и калибровка приборов	тыс.руб.	474,3	0,0	
	экспертиза потерь эл/эн	тыс.руб.	422,7	0,0	
	транспортные услуги	тыс.руб.	233,9	0,0	
	Энергоэффективность	тыс.руб.	0,0	1413,0	не обоснованы
	ремонт и ТО автомобилей	тыс.руб.	111,0	0,0	
	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб.	24,9	0,0	
1.4	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб.	21593,8	72434,1	
	вневедомственная охрана	тыс.руб.	1054,1	0,0	
	услуги связи	тыс.руб.	376,3	0,0	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс.руб.	3174,6	7292,7	приняты исходя из факта 9 мес.
	информац., юридические услуги	тыс.руб.	4,6	0,0	не обоснованы
	аудиторские и консультационные	тыс.руб.	0,0	7695,3	не обоснованы
	расходы на страхование	тыс.руб.	3015,3	0,0	
	услуги банков	тыс.руб.	0,0	0,0	
	обслуживание и ремонт оргтехники, IT - услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	
	транспортные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	
	расходы на подготовку кадров		67,4	8300,1	не обоснованы
	командировочные и представительские расходы	тыс.руб.	546,2	1919,2	не обоснованы
	хоз., и канцелярские расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	
	техосмотр, регистрация и пропуски автотр.	тыс.руб.	0,0	0,0	
	оплата проезда к месту отдыха	тыс.руб.	0,0	0,0	
	обслуживание программ	тыс.руб.	0,0	0,0	
	экспертиза потерь эл/эн	тыс.руб.	0,0	0,0	
	тех.освидетельствование эл.оборудования и зданий	тыс.руб.	0,0	0,0	
	сертификация	тыс.руб.	0,0	0,0	
	Расходы на содержание аппарата управления филиала "Северный" ОАО «Оборонэнерго» в доле, приходящейся на Архангельскую область	тыс.руб.	0,0	44248,2	расходы на заработную плату учтены в ФОТ
	Расходы на содержание центрального исполнительного аппарата в доле, приходящейся на Архангельскую область	тыс.руб.	13349,8	2978,7	на уровне факта 2013 года
	Другие прочие расходы	тыс.руб.	5,5	0,0	

1.4	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб.	159180,5	119736,2	определены исходя из фактической численности и фактически достигнутого уровня заработной платы с учетом ИПЦ
1.5	Прибыль, в том числе	тыс.руб.	1910,9	0,0	
	соц.развитие	тыс.руб.	1910,9	0,0	определены исходя из факта 2013 года
2	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	125103,4	139886,6	
2.1	Страховые взносы	тыс.руб.	48390,9	36399,8	определены исходя из ФОТ
2.2	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс.руб.	4746,8	18292,8	
	Налог на землю	тыс.руб.	1,9	0,0	
	Транспортный налог	тыс.руб.	294,0	0,0	
	Налог на имущество	тыс.руб.	4020,7	0,0	
	Налог на прибыль, в том числе	тыс.руб.	18675,0	382,2	определен исходя из расходов из прибыли
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	
	Прочие налоги, сборы	тыс.руб.	48,1	0,0	
2.3	Амортизация ОС	тыс.руб.	37578,8	12698,1	определена исходя из максимального срока полезного использования
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб.	59,7	7469,1	не учтен лизинг
	аренда имущества, помещений	тыс.руб.	59,7	0,0	
	лизинг	тыс.руб.	0,0	7469,1	не обоснованы
2.5	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	3319,1	0,0	
2.6	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс.руб.	80,1	0,0	
2.7	Оплата услуг ФСК	тыс.руб.	28859,3	0,0	
2.8	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс.руб.	972,7	-177,1	по расчету
2.9	Недополученный доход	тыс.руб.	26454,2	0,0	не обоснованы
2.10	Полученный избыток средств	тыс.руб.	-4576,6	4576,6	по расчету в соответствии с МУ
2.11	Прибыль	тыс.руб.	1096,0	65203,9	не обоснованы
3	НВВ	тыс.руб.	348842,5	390202,1	

Проинформировал о том, что представитель УФАС по Архангельской области был заблаговременно уведомлен о дате, месте и времени заседания коллегии.

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

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

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала 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.

Предложила с 01 января 2015 года:

1) установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		тыс. руб.	%	%	%			
ООО «Призма»	2015	4 038,9	1,0	75	12,30	0,3810	0,4400	0,9949
	2016	X	1,0	75	12,30	0,3800	0,4400	0,9949
	2017	X	1,0	75	12,30	0,3790	0,4400	0,9949
	2018	X	1,0	75	12,30	0,3780	0,4400	0,9949
	2019	X	1,0	75	12,30	0,3770	0,4400	0,9949
ООО «Энергомакс»	2015	18 003,4	1,0	75	7,03	0,0180	0,0000	0,9058
	2016	X	1,0	75	7,03	0,0175	0,0000	0,9058
	2017	X	1,0	75	7,03	0,0171	0,0000	0,9058
	2018	X	1,0	75	7,03	0,0167	0,0000	0,9058
	2019	X	1,0	75	7,03	0,0162	0,0000	0,9058
МУП «ЭСП»	2015	10 848,5	1,0	75	12,33	0,0940	0,0000	0,8850
	2016	X	1,0	75	12,33	0,0920	0,0000	0,8850
	2017	X	1,0	75	12,33	0,0910	0,0000	0,8850
	2018	X	1,0	75	12,33	0,0900	0,0000	0,8850
	2019	X	1,0	75	12,33	0,0880	0,0000	0,8850

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 «Призма»	2015	8 690,6
	2016	7 637,4
	2017	7 773,4
	2018	7 913,8
	2019	8 058,7
ООО «Энергомакс»	2015	24 393,3
	2016	24 997,5
	2017	25 603,6
	2018	26 229,4
	2019	26 875,5
МУП «ЭСП»	2015	16 306,7
	2016	14 911,4
	2017	15 276,6
	2018	15 653,7
	2019	16 043,1

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ООО «Призма» 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			
1.1.	Сырье, материалы	тыс. руб			
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс. руб	76,0	35,6	не обоснованные расходы
	топливо и ГСМ	тыс. руб			
	прочие вспомогательные материалы	тыс. руб			
	материалы на ремонт	тыс. руб			
	прочие, в том числе с расшифровкой	тыс. руб			
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс. руб			
	ремонт	тыс. руб	1774,6	1345,4	не обоснованные расходы
	услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.	тыс. руб			
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс. руб			
	вневедомственная охрана	тыс. руб			
	услуги связи	тыс. руб			
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб			
	информац., юридические услуги	тыс. руб			
	аудиторские и консультационные	тыс. руб			
	расходы на страхование	тыс. руб			
	услуги банков	тыс. руб			
	обслуживание и ремонт оргтехники, IT - услуги	тыс. руб			
	транспортные услуги	тыс. руб			
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб			
	командировочные и представительские расходы	тыс. руб			
	хоз., и канцелярские расходы	тыс. руб			
	техосмотр, регистрация и пропуски автотр.	тыс. руб			
	прочие расходы	тыс. руб	537,2	1067,4	не обоснованные расходы
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс. руб	1651,1	1298,0	не обоснованные расходы
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс. руб			
2.1.	Страховые взносы	тыс. руб	501,9	409,1	В соответствии с ФОТ-30,4%
	%				
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс. руб			
	Налог на землю	тыс. руб			
	Транспортный налог	тыс. руб			

	Налог на имущество	тыс. руб			
	Налог на прибыль, в том числе	тыс. руб			
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс. руб			
	Прочие налоги, сборы	тыс. руб	76,5	14,5	по факту 2013
2.3.	Амортизация ОС	тыс. руб	1721,1		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс. руб			
	аренда имущества, помещений	тыс. руб			
	аренда электросетевого хозяйства	тыс. руб	830		
	аренда автотранспорта	тыс. руб			
	аренда земли	тыс. руб			
	прочая аренда	тыс. руб	333,5		
	лизинг	тыс. руб			
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб			
2.6.	Погашение заемных средств	тыс. руб			
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб			
	электроэнергия	тыс. руб			
	теплоэнергия	тыс. руб			
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:				
	утилизация ТБО	тыс. руб			
	водоснабжение	тыс. руб			
	водоотведение	тыс. руб			
2.9.	Оплата услуг ФСК	тыс. руб			
2.8.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс. руб			
3.	Недополученный доход	тыс. руб			
4.	Полученный избыток средств	тыс. руб			
5.	Прибыль	тыс. руб			
	капитальные вложения	тыс. руб	800,0		
	соц.развитие	тыс. руб			
	дивиденды	тыс. руб			
	прочее	тыс. руб			
6.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)	тыс. руб	388,7		
7.	НВВ	тыс. руб	8690,6		
	Справочно:				
	Кол-во У.Е.		315,8		
	Удельные затраты на 1 У.Е.	тыс. руб	27,5		

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ООО «Энергомакс» 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			
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб	915,7		
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб			
	топливо и ГСМ	тыс.руб			
	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб			
	материалы на ремонт	тыс.руб			
	прочие, в том числе с расшифровкой	тыс.руб			
1.3.	Работы и услуги производственного	тыс.руб	4055,4	2385,7	не обоснованные



	характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)				расходы
	ремонт	тыс.руб	4055,4		
	услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.	тыс.руб			
	хоз., и канцелярские расходы	тыс.руб			
	техосмотр, регистрация и пропуски автотр.	тыс.руб			
	прочие расходы	тыс.руб	1206,7	1133,0	не обоснованные расходы
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб	11825,6	3814,4	не обоснованные расходы
		тыс.руб			
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб			
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб	3583,2	1402,6	не обоснованные расходы
	%	тыс.руб			
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс.руб	3879,3		
	Налог на землю	тыс.руб	97,3		
	Транспортный налог	тыс.руб	4		
	Налог на имущество	тыс.руб	108,6		
	Налог на прибыль, в том числе	тыс.руб	86,2		
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб			
	Прочие налоги, сборы	тыс.руб			
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб	799		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб			
	аренда имущества, помещений	тыс.руб			
	аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб	0	3026,4	расходы не подтверждены
	аренда автотранспорта	тыс.руб			
	аренда земли	тыс.руб			
	прочая аренда	тыс.руб	1379,3		
	лизинг	тыс.руб			
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб			
2.6.	Погашение заемных средств	тыс.руб			
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб	232,3		
	электроэнергия	тыс.руб	232,3		
	теплоэнергия	тыс.руб			
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:		100,0		
	утилизация ТБО	тыс.руб			
	водоснабжение	тыс.руб	100,0		
	водоотведение	тыс.руб			
2.9.	Оплата услуг ФСК	тыс.руб			
2.8.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс.руб			
3.	Недополученный доход	тыс.руб			
4.	Полученный избыток средств	тыс.руб			
5.	Прибыль	тыс.руб			
	капитальные вложения	тыс.руб			
	соц.развитие	тыс.руб			
	дивиденды	тыс.руб			
	прочее	тыс.руб			
6.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)	тыс.руб			
7.	НВВ	тыс.руб	24393,3		
	Справочно:				

	Кол-во У.Е.		942		
	Удельные затраты на 1 У.Е.	тыс.руб	25,9		

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) МУП «ЭСП» 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			
1.1.	Сырье, материалы	тыс. руб	449,9	17,1	не обоснованные расходы
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс. руб			
	топливо и ГСМ	тыс. руб			
	прочие вспомогательные материалы	тыс. руб			
	материалы на ремонт	тыс. руб			
	прочие, в том числе с расшифровкой	тыс. руб			
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс. руб	1444,0		
	ремонт	тыс. руб			
	услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.	тыс. руб			
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс. руб			
	вневедомственная охрана	тыс. руб			
	услуги связи	тыс. руб			
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб			
	информационные, юридические услуги	тыс. руб			
	аудиторские и консультационные	тыс. руб			
	расходы на страхование	тыс. руб			
	услуги банков	тыс. руб			
	обслуживание и ремонт оргтехники, IT - услуги	тыс. руб			
	транспортные услуги	тыс. руб			
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб			
	командировочные и представительские расходы	тыс. руб			
	хоз., и канцелярские расходы	тыс. руб			
	техосмотр, регистрация и пропуски автотранспорт	тыс. руб			
	прочие расходы	тыс. руб	1652,6	2028,1	не обоснованные расходы
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс. руб	7302,1	3835,9	по нормативной численности
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс. руб			
2.1.	Страховые взносы	тыс. руб	2205,2	1158,8	в соответствии с ФОТ-30,2%
	%				
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе				

	Налог на землю	тыс. руб			
	Транспортный налог	тыс. руб	17,0		
	Налог на имущество	тыс. руб			
	Налог на прибыль, в том числе	тыс. руб			
	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс. руб			
	Прочие налоги, сборы	тыс. руб	336,0	140	по факту 2013 года
2.3.	Амортизация ОС	тыс. руб	528,8		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:				
	аренда имущества, помещений	тыс. руб			
	аренда электросетевого хозяйства	тыс. руб			
	аренда автотранспорта	тыс. руб			
	аренда земли	тыс. руб			
	прочая аренда	тыс. руб	53,0		
	лизинг	тыс. руб			
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб			
2.6.	Погашение заемных средств	тыс. руб			
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб			
	электроэнергия	тыс. руб	360,4	194,6	не обоснованные расходы
	теплоэнергия	тыс. руб	60,0		
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:		38,0		
	утилизация ТБО	тыс. руб			
	водоснабжение	тыс. руб			
	водоотведение	тыс. руб			
2.9.	Оплата услуг ФСК	тыс. руб			
2.8.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс. руб	100,4	3,6	не обоснованные расходы
3.	Недополученный доход	тыс. руб			
4.	Полученный избыток средств	тыс. руб			
5.	Прибыль	тыс. руб			
	капитальные вложения	тыс. руб	1541,0		
	соц.развитие	тыс. руб			
	дивиденды	тыс. руб			
	прочее				
6.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)	тыс. руб	218,3		
7.	НВВ		16306,7		
	Справочно:				
	Кол-во У.Е.		405,1		
	Удельные затраты на 1 У.Е.		40,3		

Проинформировала о том, что представитель УФАС по Архангельской области был заблаговременно уведомлен о дате, месте и времени заседания коллегии.

Проинформировала, что руководство организаций 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 территориальных сетевых организаций 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., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 4 человека);  
«против» – нет, «воздержался» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек).

**2. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 декабря 2012 года № 89-э/5.**

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

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о том, что в соответствии с пунктом 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

В связи с этим предложила внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 декабря 2012 года № 89-э/5 «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» следующее изменение: в пункте 7 таблицы приложения № 2 к постановлению цифры «719,3» заменить цифрами «786,6».

Проинформировала также о том, что в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень подконтрольных расходов,
- индекс эффективности подконтрольных расходов,
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов,
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

- максимально возможная корректировка НВВ, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

В соответствии с пунктом 7 методических указаний, пересматриваются уточненные показатели расчета на 2015 год, а именно:

- индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, равный 106,7%;

- размер активов.

На основании анализа материалов, предоставленных ООО «Энергомаш, объем электросетевого оборудования на 2015 год определен в размере 80,3 У.Е.

Предложила принять «Подконтрольные расходы» для ООО «Энергомаш» на 2015 год на уровне 786,6 тыс. руб., проиндексировав базовый уровень подконтрольных расходов, установленный на второй год долгосрочного периода, на коэффициент 1,146.

Основные статьи расходов, учтенные в НВВ, приведены ниже:

		Утвержде но АТЦ на 2013	Утверж дено АТЦ на 2014	Утвер ждено АТЦ 2015	Предложение организации на 2015	Корректиро вка на 2015
	НВВ на содержание в тыс.руб.	658,0	687,9	719,3	932,5	786,6
1	Подконтрольные расходы (ПР)	528,3	551,2	575,2	780,7	632,0
	Индекс потребительских цен		1,054	1,054	1,067	1,067
	Коэффициент эластичности		0,750	0,750	0,750	0,750
	Количество условных единиц	72,1	72,1	72,1	80,3	80,3
	Индекс эффективности (от 1% до 2,5%)		1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
	Коэффициент индексации		1,043	1,043	1,137	1,146
1.1	Сырье и материалы	65,3	68,1	71,1	235,7	78,1
	Ремонт основных фондов	0,0	0,0	0,0	19,0	0,0
	Оплата труда	421,4	439,7	458,8	478,8	504,1
1.4	Другие подконтрольные расходы	41,6	43,4	45,3	47,2	49,7
	из них расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	из них соц.выплаты	6,5	6,8	7,1	7,4	7,8
	дивиденды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Неподконтрольные расходы (НР)	129,7	136,7	144,1	151,8	154,6
2.1	Расходы на финансирование кап.вложений из прибыли	0,0				
	справочно: не более 12 % от НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Оплата налогов	129,7	136,7	144,1	151,8	154,6
	страховые взносы	128,1	135,0	142,3	150,0	153,2
	налог на прибыль	1,6	1,7	1,8	1,8	1,4
	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	налог на землю	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	прочие налоги и сборы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Оплата услуг регулируемых организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Электроэнергия на хоз. нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Теплоэнергия на хоз. нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	Коммунальные услуги	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Прочие расходы					
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (В)	0,0				

Проинформировала о том, что представитель УФАС по Архангельской области был заблаговременно уведомлен о дате, месте и времени заседания коллегии.

Проинформировала, 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 предложением эксперта.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 декабря 2012 года № 89-э/5.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Трескина Е.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 4 человека);  
«против» – нет, «воздержался» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек).

**3. Об определении на 2015 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых ООО «Тайбола» гражданам муниципальных образований «Койнаское», «Вожгорское», «Ценогорское» муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».**

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

Присутствовал – Щелоков А.Г.

**СЛУШАЛИ:**

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

Предложила определить на 2015 год экономически обоснованную стоимость дров длиной 1 м и менее в размере 1023 руб./пл. куб. м (с учетом доставки до потребителя).

Щелоков А.Г. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний, согласился с предложенным экспертом уровнем экономически обоснованной стоимости дров.

**РЕШИЛИ:**

Определить на 2015 год экономически обоснованную стоимость дров в предложенном размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 4 человека);  
«против» и «воздержавшихся» - нет.

**4. Об определении на 2015 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых Северодвинским муниципальным унитарным предприятием «Белое озеро» гражданам муниципального образования «Северодвинск».**

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

Присутствовала – Пospelова Е.В.

СЛУШАЛИ:

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

Предложила определить на 2015 год экономически обоснованную стоимость дров длиной 1 м и менее (с учетом доставки до потребителя) в следующих размерах:

- гражданам, проживающим в поселке Белое озеро муниципального образования «Северодвинск», в размере 1099 руб. за 1 пл. куб. м.;

- гражданам, проживающим в городе Северодвинск и поселке Камбалица муниципального образования «Северодвинск», в размере 1474 руб. за 1 пл. куб. м.

Пospelова Е.В. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, 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., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 4 человека);  
«против» и «воздержавшихся» - нет.

Секретарь коллегии:

Иванова О.В.