

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ В.М. Иконников

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

11 ноября 2014 г.

№ 51

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Иконников В.М.

- руководитель 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:

Трескина Е.В.

- заместитель руководителя агентства – начальник отдела регулирования в транспортном комплексе и непромышленной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области

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:
- Гремилкина Н.М. - экономист ОАО «2-ой Архангельский объединенный авиаотряд»
- Уемлянин А.Е. - начальник отдела электросветотехнического обеспечения полетов ОАО «Аэропорт Архангельск»

Иконников В.М. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

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 долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации ООО «Сити Лэнд», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

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

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

Присутствовали - Уемлянин А.Е., Гремилкина Н.М.

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. и Антонцева А.В. проинформировали 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.

Предложили с 01 января 2015 года установить:

1) 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.	%	%	%			
ОАО «ПО «Севмаш»	2015	610,4	1,0	75	4,41	0,6505	0,2000	0,8975
	2016	X	1,0	75	4,41	0,6408	0,1970	0,8975
	2017	X	1,0	75	4,41	0,6312	0,1940	0,8975
	2018	X	1,0	75	4,41	0,6217	0,1911	0,8975
	2019	X	1,0	75	4,41	0,6124	0,1883	0,8975
ОАО «Аэропорт Архангельск»	2015	2 259,0	1,0	75	9,84	0,1015	1,0000	1,0100
	2016	X	1,0	75	9,84	0,0999	1,0000	1,0100
	2017	X	1,0	75	9,84	0,0984	1,0000	1,0100
	2018	X	1,0	75	9,84	0,0970	1,0000	1,0100
	2019	X	1,0	75	9,84	0,0955	1,0000	1,0100
ОАО «2-ой Архангельский объединенный авиаотряд»	2015	252,6	1,0	75	11,3	1,8813	-	1,5999
	2016	X	1,0	75	11,3	1,8531	-	1,5999
	2017	X	1,0	75	11,3	1,8253	-	1,5999
	2018	X	1,0	75	11,3	1,7979	-	1,5999
	2019	X	1,0	75	11,3	1,7709	-	1,5999

2) необходимую валовую выручку (НВВ) сетевым организациям 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 «ПО «Севмаш»	2015	1 064,4
	2016	1 084,9
	2017	1 105,4

	2018	1 126,6
	2019	1 148,5
ОАО «Аэропорт Архангельск»	2015	3 339,2
	2016	3 400,9
	2017	3 476,9
	2018	3 555,8
	2019	3 636,5
ОАО «2-ой Архангельский объединенный авиаотряд»	2015	338,4
	2016	347,7
	2017	358,5
	2018	369,6
	2019	381,0

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ОАО «ПО «Севмаш» на расчетный период регулирования 2015-2019 годы 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	610,4		
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб	3,7		
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб			
	<i>ремонт</i>	тыс.руб	58,6	1253,5	Расходы сформированы с учетом ИПЦ
	<i>услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.</i>	тыс.руб			
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб			
	<i>вневедомственная охрана</i>	тыс.руб			
	<i>прочие расходы</i>	тыс.руб	216,7		Расходы сформированы с учетом ИПЦ
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб	331,4	885,9	Сформированы по нормативной численности
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб	454,0		
2.1.	Оплата налогов	тыс.руб	108,7	239,2	Сформированы в соответствии с ФОТ
	%				
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб	328,4		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб			
	<i>аренда имущества, помещений</i>	тыс.руб			
	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	тыс.руб			
	<i>аренда автотранспорта</i>	тыс.руб			
	<i>аренда земли</i>	тыс.руб			
	<i>прочая аренда</i>	тыс.руб			
	<i>лизинг</i>	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			
	<i>электроэнергия</i>	тыс.руб			
	<i>теплоэнергия</i>	тыс.руб			
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:		16,9	241,3	Расходы сформированы с учетом ИПЦ
	<i>утилизация ТБО</i>	тыс.руб			
	<i>водоснабжение</i>	тыс.руб			
	<i>водоотведение</i>	тыс.руб			
2.9.	Оплата услуг ФСК	тыс.руб			
2.8.	Компенсация льготного ТП (п.87 ИП 1178)	тыс.руб			
3.	Недополученный доход	тыс.руб			
4.	Полученный избыток средств	тыс.руб			
5.	Прибыль	тыс.руб			
	<i>капитальные вложения</i>	тыс.руб			
	<i>соц.развитие</i>	тыс.руб			
	<i>дивиденды</i>	тыс.руб			
	<i>прочее</i>	тыс.руб			
6.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)	тыс.руб			
7.	НВВ	тыс.руб	1064,4		
	<i>Справочно:</i>				
	<i>Кол-во У.Е.</i>		10982,5		
	<i>Удельные затраты на 1 У.Е.</i>	тыс.руб	0,10		

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ОАО «Аэропорт Архангельск» на расчетный период регулирования 2015-2019 годы 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	2259,0	1714,3	
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб			
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб			
	<i>ремонт</i>	тыс.руб	499,0		
	<i>услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.</i>	тыс.руб			
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб	21,2	725,0	
	<i>вневедомственная охрана</i>	тыс.руб			
	<i>услуги связи</i>	тыс.руб			
	<i>расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ</i>	тыс.руб			
	<i>прочие расходы</i>	тыс.руб	21,2	725,0	расходы не обоснованы
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб	1738,8	870,2	расходы сформированы по нормативной числен.
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ	тыс.руб	1080,3		

	РАСХОДЫ, Всего				
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб	526,8	263,7	расходы сформированы в соответствии с ФОТ
	%				
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс.руб			
	<i>Налог на землю</i>	тыс.руб			
	<i>Транспортный налог</i>	тыс.руб			
	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб	14,2		
	<i>Налог на прибыль, в том числе</i>	тыс.руб	7,8		
	<i>налог на прибыль на капитальные вложения</i>	тыс.руб			
	<i>Прочие налоги, сборы</i>	тыс.руб			
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб	256,0		
	<i>лизинг</i>	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	275,5		
	<i>электроэнергия</i>	тыс.руб	268,0		
	<i>теплоэнергия</i>	тыс.руб	7,5		
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:				
	<i>утилизация ТБО</i>	тыс.руб			
	<i>водоснабжение</i>	тыс.руб			
	<i>водоотведение</i>	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			
	<i>капитальные вложения</i>	тыс.руб			
	<i>соц.развитие</i>	тыс.руб			
	<i>дивиденды</i>	тыс.руб			
	<i>прочее</i>	тыс.руб			
6.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)	тыс.руб			
7.	НВВ	тыс.руб	3339,3	1133,9	
	<i>Справочно:</i>				
	<i>Кол-во У.Е.</i>		698,7		
	<i>Удельные затраты на 1 У.Е.</i>	тыс.руб	4,8		

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ОАО «2-ой Архангельский объединенный авиаотряд» на расчетный период регулирования 2015-2019 годы 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.	252,6	326,5	
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб.	27,3	0,0	
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	0,0	0,0	
1.3.	Работы и услуги производственного	тыс.руб.	0,0	0,0	

	характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)				
1.4.	Прочие работы и услуги	тыс.руб.	11,9	0,0	
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб.	213,4	431,0	Расходы сформированы с учетом: нормативной численности - 3,06 ед. ППП и 0,42 ед. АУП; средней з/п - 15 441 руб. и доли ПО субабонентам по факту 9 мес.2014 г. - 33,11 %.
1.6.	Прибыль, в том числе	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>соц.развитие</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	84,4	100,8	
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб.	66,7	102,1	Процент отчислений 31,3 % (основание 212-ФЗ от 24.07. 2009 г.), в том числе размер страхового тарифа от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний - 1,3 % .
	%		31,3%		
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб.	17,7	-1,2	Расходы определены по факту 9 мес. 2014 года с учетом доли ПО субабонентам - 33,11 %.
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.6.	Погашение заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>электроэнергия</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>теплоэнергия</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>утилизация ТБО</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>водоснабжение</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>водоотведение</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.9.	Оплата услуг ФСК	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.8.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс.руб.	0,0	0,0	
3.	Недополученный доход	тыс.руб.	0,0	0,0	
4.	Полученный избыток средств	тыс.руб.	0,0	0,0	
5.	Прочие расходы из прибыли, в том числе	тыс.руб.	0,0	0,0	
	капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	
	дивиденды	тыс.руб.	0,0	0,0	
	прочее	тыс.руб.	0,0	0,0	
6.	Корректировки НВВ, в соответствии с МУ от 17.02.2012 г. № 98-э	тыс.руб.	1,4	-1,4	
7.	НВВ	тыс.руб.	338,4	426,0	
	<i>Справочно:</i>				
	<i>Кол-во У.Е.</i>		65,7	61,1	
	<i>Удельные затраты на 1 У.Е.</i>	тыс.руб.	5,2	12,5	

Хвостов В.Е. проинформировал о том, что у НП «Совет рынка» есть особое мнение по данному вопросу, заключающееся в следующем:

в соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, обязаны вести раздельный учет активов продукции, доходов и расходов.

Уемлянин А.Е. и Гремилкина Н.М. проинформировали об отсутствии процедурных замечаний, согласились с расчетом экспертов и предлагаемым уровнем долгосрочных параметров регулирования, а также с уровнем необходимой валовой выручки (НВВ).

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01 января 2015 года долгосрочные параметры 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 в предлагаемых размерах.

2. Установить с 01 января 2015 года необходимую валовую выручку (НВВ) сетевым организациям на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М. (заочное голосование), Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А., Мищук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г., Хвостов В.Е. (всего 8 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации ООО «Сити Лэнд», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

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.

Предложили с 01 января 2015 года установить:

1) долгосрочные параметры регулирования 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 «Сити Лэнд»	2015	1 615,7	1	75	3,85	0,2960	-	0,9799
	2016	X	1	75	3,85	0,2956	-	0,9799
	2017	X	1	75	3,85	0,2912	-	0,9799

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

на 2015 год - 2 075,3 тыс. руб;

на 2016 год - 2 183,9 тыс. руб;

на 2017 год - 2 129,5 тыс. руб.

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ООО «Сити Лэнд» на расчетный период регулирования 2015-2017 годы 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	1615,7		
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб	40,0		
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб			
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб			
	<i>ремонт</i>	тыс.руб	621,3	1016,0	расходы сформированы на основании сметного расчета, остальные расходы признаны экономически не обоснованными
	<i>услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.</i>	тыс.руб			
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб			
	<i>прочие расходы</i>	тыс.руб	33,4		
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб	921,0	111,8	Расходы сформированы по

					нормативной численности
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб	459,6		
2.1.	Оплата налогов	тыс.руб	415,7	33,5	Расходы сформированы в соответствии с ФОТ
	%				
	<i>Прочие налоги, сборы</i>	тыс.руб			
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб	33,3		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб			
	<i>аренда имущества, помещений</i>	тыс.руб			
	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	тыс.руб			
	<i>аренда автотранспорта</i>	тыс.руб			
	<i>аренда земли</i>	тыс.руб			
	<i>прочая аренда</i>	тыс.руб			
	<i>лизинг</i>	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	10,6		
	<i>электроэнергия</i>	тыс.руб	10,6		
	<i>теплоэнергия</i>	тыс.руб			
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:				
	<i>утилизация ТБО</i>	тыс.руб			
	<i>водоснабжение</i>	тыс.руб			
	<i>водоотведение</i>	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	2075,3		
	<i>Справочно:</i>				
	<i>Кол-во У.Е.</i>		161,6		
	<i>Удельные затраты на 1 У.Е.</i>	тыс.руб	12,8		

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

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным экспертом уровнем долгосрочные параметры регулирования и уровнем необходимой валовой выручки (НВВ).

Хвостов В.Е. проинформировал о том, что у НП «Совет рынка» есть особое мнение по данному вопросу, заключающееся в следующем:

в соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных

постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, обязаны вести отдельный учет активов продукции, доходов и расходов.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01 января 2015 года долгосрочные параметры 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 в предлагаемых размерах.

2. Установить с 01 января 2015 года необходимую валовую выручку (НВВ) сетевой организации ООО «Сити Лэнд» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М. (заочное голосование), Трескина Е.В.,
Юдин С.В., Кузнецов А.А., Мищук Е.С., Попова Е.А.,
Цакулов Ю.Г., Хвостов В.Е. (всего 8 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

_____ Иванова О.В.