

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 557/17
от 18 декабря 2013г

Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике по установлению долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по электрическим сетям
ООО «Прогресс плюс» г. Рославль

Согласно приказу Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 04.12.2013 № 557-од «О начале рассмотрения материалов по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии» был рассмотрен индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» г. Рославль.

Экспертный совет руководствовался основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Приказ Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания);
- Приказ Федеральной службы по тарифам от 6.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);
- Приказ Минэнерго России от 29.06.2010 № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) сетью и территориальных сетевых организаций»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Критерием экспертизы являются нормативно-правовые акты, определяющие порядок ценообразования и тарифную политику по регулируемой деятельности, а также указания, инструкции, правила и нормы технической эксплуатации объектов и другие документы, обязательные для исполнения хозяйствующими субъектами.

Экспертным советом проведена экспертиза расчета:

- общей суммы условных единиц по сетям и распределение их по уровням напряжений;
- необходимой валовой выручки по содержанию электрических сетей;
- расходов на оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям.
- индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям.
- фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг и уровня качества оказываемых услуг учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии рассчитывались на основе затрат энергоснабжающей организации, запланированных и принятых при утверждении тарифов на 2013 год, с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской

Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов, разработанных Минэкономразвития России и применяемых ФСТ России на 2014 год.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Прогресс плюс» г. Рославль.

Плановые показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на каждый год в пределах долгосрочного периода регулирования утверждены Постановлением Департамента от 25.12.2012 № 483;

Из проведенных Экспертным советом расчетов, следует:

1) Объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления деятельности по содержанию электрических сетей в течение долгосрочного периода регулирования, составляет:

Таблица 1

	Показатель	Ед. измерения	2012 год	2013 год	2014 год
1	Подконтрольные расходы**	тыс. руб.	6659,16	6988,12	7305,66
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1307,44	1340,79	1366,14
2.1	- в т.ч. капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0
3	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей *	тыс. руб.	7966,59	8328,91	8671,80
4	Объем нормативных потерь	%	0	5,8521	5,8521
5	Стоимость покупной электроэнергии	руб./МВтч	1751,56	1834,58	2038,31
6	Объем средств на компенсацию потерь	тыс. руб.	0	✓ 2384,22	2648,98

* подлежит ежегодной корректировке в соответствии с п. 9 Методических указаний

** при расчете принят индекс эффективности подконтрольных расходов 1%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75.

Технико-экономические показатели по организации, учтенные в тарифно-балансовом решении:

Таблица 2

	Показатель	Ед. изм.	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год
1	Необходимая валовая выручка с учетом средств на компенсацию потерь	тыс. руб.	10212,15	7966,59	10713,13	11320,78
2	Поступление в сеть ТСО	млн. кВт.ч	24,2300	22,2080	22,2076	22,2076
3	Потери электрической энергии в части абонентов	%	5,3652	0	5,8521	5,8521
4	Отпуск электроэнергии из сети в части абонентов	млн. кВт.ч	22,9300	20,9080	20,9080	20,9080

2) Балансовые показатели для расчета приняты согласно приложению 1.

Экспертизой установлен суммарный расчетный объем тарифной выручки на период регулирования, требуемой для компенсации затрат на услуги по передаче электрической энергии, обеспечена необходимая прибыль и средства для уплаты всех налогов и иных платежей в соответствии с действующим законодательством.

На основании вышеизложенного, Экспертный Совет

РЕШИЛ:

Предложить Правлению Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике на основании проведенных расчетов и анализа принять на период регулирования:

1. Расход электрической энергии (потерь) в электрических сетях, баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН, электрическая мощность по диапазонам напряжения на 2014 год согласно приложению 1;

2. Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в доле отпуска потребителям, присоединенным к сетям на 2014 год согласно приложению 2.

3. Проект индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Прогресс плюс» г. Рославль и ОАО МРСК «Центра» на территории Смоленской области на 2014 год:

	Ставка на содержание электрических сетей руб./кВт в месяц (НДС не облагается)	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии руб./кВт ч. (НДС не облагается)	Одноставочный тариф, руб./кВт ч (НДС не облагается)
с 01.01.2014	189,67192	0,12670	0,54146
с 01.07.2014	189,67192	0,12670	0,54146

В соответствии с действующими методами формирования тарифов все затраты на услуги по передаче электрической энергии, понесенные предприятием и прошедшие экспертизу Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политики, должны быть возмещены через утвержденный тариф.

4. Довести до сведения сетевой организации информацию:

- об обязательном порядке предоставления в срок до 1 апреля года, следующего за отчетным, отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества в соответствии с методическими указаниями;

- об **обязательном порядке** предоставления **ежемесячных и годовых** форм отчетности (форма № 46-ЭЭ) в виде шаблонов в ФСТ России по системе ЕИАС (в соответствии с приказом Федеральной службы государственной статистики от 11.02.2011 № 37 «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики»).

- об обязанности раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».

В случае нарушения установленных стандартами раскрытия информации порядка, способов и сроков опубликования информации, непредставления сведений или представление заведомо ложных сведений о своей деятельности организация привлекается к административной ответственности в установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях порядке (ст. 9.15. Нарушение стандартов раскрытия информации субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности, розничных рынков электрической энергии влечет наложение административного штрафа на юридических лиц в размере от двухсот тысяч до пятисот тысяч рублей).

- о требованиях Федерального Закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» о необходимости утверждать и реализовывать

программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Постановлением Департамента от 31.03.2011 г. № 87 утверждено «Положение о требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Сетевой организации необходимо в 3-х месячный срок с момента опубликования в средствах массовой информации утвержденного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, представить в Департамент разработанную и утвержденную в соответствии с настоящим положением программу энергосбережения. Невыполнение указанных требований предусматривает ответственность согласно ст. 9.16 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях и влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от тридцати до пятидесяти тысяч рублей, на юридических лиц – от пятидесяти до ста тысяч рублей».

- об ежегодном представлении в Департамент в срок **до 1 февраля** года, следующего за отчетным, информацию о ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по утвержденной форме (Приложение № 6 к Постановлению Департамента от 31.03.2011 г. № 87 об утверждении «Положения о требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»).

Экспертный Совет:

Начальник отдела
технической
экспертизы и энергетических
балансов



Н.И. Борисов

Члены Экспертного совета:

Начальник отдела ценового
регулирования
в энергетике



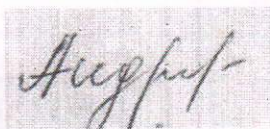
Е.А. Алфимова

Консультант отдела ценового
регулирования
в энергетике



О.С. Шейдина

Консультант отдела по
утверждению нормативов
потребления коммунальных
услуг



Ю.Ю. Андреевкова

Главный специалист отдела
Контрольно - аналитической
работы



И.А. Клюев

ООО "Прогресс плюс" передача электрической энергии на 2012-2014 года
 Расчет необходимой валовой выручки и тарифа на передачу электрической энергии

Наименование	предложение Экспертного Совета		
	2012 суммарно	2013 суммарно	2014
Подконтрольные расходы			
ФОТ производственных рабочих всего, тыс.руб.	1 223,54	1283,98	1 342,32
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, тыс.руб.	2 147,14	2253,21	2355,59
отчисления в ремонтный фонд, тыс.руб.		0,00	0,00
работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	2 147,14	2253,21	2 355,59
другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования		0,00	0,00
Общехозяйственные расходы, тыс.руб.	3 288,48	3450,93	3607,74
в т.ч. ФОТ АУП		0,00	0,00
отчисления на соц. нужды АУП		0,00	0,00
средства на страхование		0,00	0,00
другие затраты	0,00	0,00	0,00
прочие расходы	3 288,48	3450,93	3 607,74
Расходы из прибыли, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	6 659,16	6 988,12	7 305,66
Неподконтрольные расходы			
Отчисления на социальные нужды, тыс.руб.	367,06	385,194	402,697
Капитальные вложения, тыс. руб.			
Амортизация основных фондов, тыс. руб.	66,00	66,00	66,00
Аренда, лизинг, тыс. руб. Всего	720,50	720,50	720,50
- в т.ч. Аренда электросетевого оборудования		720,50	720,50
Налоги, тыс. руб.	75,00	79,50	83,95
Налог на прибыль, тыс. руб.(1%)	78,88	89,60	92,99
ВСЕГО НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	1 307,44	1 340,79	1 366,14
ВСЕГО НВВ на содержание	7 966,59	8 328,91	8 671,80

Отпуск (передача) электроэнергии		ООО "Прогресс Плюс"					Приложение 1					
N	Показатель		Энергия, млн. кВт·ч					Заявленная мощность, МВт				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление ЭЭ в сеть всего	Всего	22 2076	22,2076		22,2076	8,3856	22 2080	3,3950		1,5851	2,2729
	в т.ч. из											
1.1	не сетевых организаций						22,2076	8,3856			1,5851	2,2729
1.2	сетевых организаций		22 2076	22,2076					3,3950	3,3950		
	в т.ч.											
1.2.1	ОАО "Смоленскэнерго"											
2	В части абонентов		22 2076	22,2076		22,2076	8,3856	4,1600	4,1600		1,8871	2,2729
3	Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети ВН	22 2076	22,2076		22,2076	8,3856	3,3950	3,3950		1,5851	2,2729
	в т.ч. из											
3.1	не сетевых организаций					22,2076	8,3856				1,5851	2,2729
3.2	сетевых организаций				22,2076				3,3950			
	в т.ч.											
3.2.1	ОАО "Смоленскэнерго"											
4	В части абонентов		22 2076	22,2076		22,2076	8,3856	4,1600	4,1600		1,8871	2,2729
5	Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети СН1										
	в т.ч. из											
5.1	не сетевых организаций											
5.2	сетевых организаций											
	в т.ч.											
5.2.1	ОАО "Смоленскэнерго"											
6	В части абонентов											
7	Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети СН2										
	в т.ч. из											
7.1	не сетевых организаций											
7.2	сетевых организаций											
	в т.ч.											
7.2.1	ОАО "Смоленскэнерго"											
8	В части абонентов											
9	Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети НН										
	в т.ч. из											
9.1	не сетевых организаций											
9.2	сетевых организаций											
	в т.ч.											
9.2.1	ОАО "Смоленскэнерго"											
10	В части абонентов											
11	Потери ЭЭ всего		1,2996			0,5980	0,7016	0,3500			0,1791	0,1709
	в т.ч.											
11.1	в части нужд организации											
11.2	в части абонентов		1,2996			0,5980	0,7016	0,3500			0,1791	0,1709
11.3	в части сальдо-перетока											
12	Отпуск (передача) ЭЭ всего			22,2076		21,6096	7,6840		3,3950		1,4060	2,1020
	в т.ч.											
12.1	на нужды организации											
12.2	абонентам		15,7040			13,0930	2,6110	2,1180			1,4060	0,7120
12.3	населению		5,2040			0,1310	5,0730	1,6920			0,3020	1,3900
12.4	сетевым организациям											
	в т.ч.											
12.4.1	ОАО "Смоленскэнерго"											
12.5	Передано в сеть низшего напряжения			22,2076		8,3856			3,3950			