5. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2013 № 49/10 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» следующие изменения:

5.1. Приложение №1 изложить в новой редакции согласно приложению № 6 к настоящему решению.

5.2. В приложении № 3 значение величины НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь на 2015 год «10565,73» заменить значением «10636,98», на 2016 год «10953,40» заменить значением «10958,70».

6. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.03.2014 № 10/1-ээ-2014 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восточная энергетическая компания» на долгосрочный период 2014 - 2017 годов» следующие изменения:

6.1. Приложение №1 изложить в новой редакции согласно приложению № 7 к настоящему решению.

6.2. Приложение №3 изложить в новой редакции согласно приложению № 8 к настоящему решению.

Руководитель службы Н.В. Беляева

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 23.12.14 № 49/10-ээ-2014

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевой организации	1 полугодие 2015 год			2 полугодие 2015 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Вятэнергосервис»	112,61061	0,35299	1,02645	112,61061	0,35299	1,02645

Примечание:

Расчеты между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Р Е Ш Е Н И Е П Р А В Л Е Н И Я

19.12.2014 № 48/1-77-2014

г. Киров

О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2013 № 49/4 (ред. от 20.06.2014) «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии» следующие изменения:

1.1. Приложение №2 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.2. Приложение №4 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

1.3. В Приложении № 6 пункты 17, 19, 20, 21 изложить в следующей редакции:

№ п/п.	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
17.	ООО «Вятэнергосервис»	2013	407,82
		2014	423,81
		2015	451,2
19.	ООО «Энергостройгрупп»	2013	10266,75
		2014	10898,50
		2015	6670,40
20.	ЗАО «ЭнергоТранс-С»	2013	2130,90
		2014	2196,10
		2015	2301,00
21.	ОАО «Завод «Сельмаш»	2013	2977,70
		2014	3083,20
		2015	3070,50

2. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2013 № 49/5 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» следующие изменения:

2.1. Приложение №1 изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему решению.

2.2. В приложении № 3 значение величины НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь на 2015 год «877,4» заменить значением «833,1».

3. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2013 № 49/6 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Оборонэнерго», филиал «Волго-Вятский» следующие изменения:

3.1. Приложение №1 изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему решению.

3.2. В приложении №2 значение величины технологического расхода электрической энергии на 2015 год «6,49» заменить значением «6,63».

3.3. В приложении № 3 значение величины НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь на 2015 год «17370,7» заменить значением «20027,5».

4. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2013 № 49/3 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «ИнТехСервис» на долгосрочный период 2014 - 2016 годов» следующие изменения:

4.1. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему решению.

4.2. В приложении № 3 значение величины НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь на 2015 год «3238,86» заменить значением «3355,98», на 2016 год «3266,26» заменить значением «3385,12».

электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точка отпуска – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 29.10.2014) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" экспертная группа предлагает установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2015 год в следующих размерах:

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт.ч
ООО «Энергостройгрупп»	с 01.01.2015 по 30.06.2015		
	182 469,00	131,89	1 351,82
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	182 469,00	131,89	1 351,82

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных тарифов.

Приложение №1 Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Энергостройгрупп" на долгосрочный период 2013-2015 годы – на 1 листе в 1 экземпляре.

Экспертная группа:

Начальник отдела регулирования
в сфере электроэнергетики, газоснабжения
и топливных ресурсов — Кривошеина Т.Н.

Ведущий консультант отдела регулирования
в сфере электроэнергетики,
газоснабжения и топливных ресурсов — Обухов А.С.

Консультант отдела регулирования
в сфере электроэнергетики,
газоснабжения и топливных ресурсов — Зыкина Н.С

Приложение №1

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО"Энергостройгрупп" на долгосрочный период 2013-2015 годы

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Решение РСТ от 21.12.12. №52/3 2013	Решение РСТ от 20.12.13. №49/4 2014	Решение РСТ от 20.12.13 №49/6 (Корр-ка ИПЦ и неподконтрольных расходов) 2014	Решение РСТ от 21.12.12. №52/3 2015	Предложение ТСО 2015	Расчет РСТ 2015	в том числе прочие
1	Расчет коэффициента индексации								
1.1	Инфляция (индекс потребительских цен)	%	7,1%	5,6%	7,4%	4,9%	4,7%	4,7%	
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%		1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	
1.3	Количество активов	з-я.	564,4	564,4	412,4	564,4	412,4	412,4	
1.4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	-26,94%	0,00%	0,00%	0,00%	
1.5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
1.6.	**ИТОГО коэффициент индексации**		1,071	1,045	0,848	1,039	1,037	1,056	
2	Расчет подконтрольных расходов								
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 976,6	3 111,9	2 525,5	3 225,6	4 516,4	2 667,7	*2 667,7*
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	430,7	450,2	365,4	466,7	1 903,0	386,0	*386,0*
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 546,0	2 661,6	2 160,1	2 758,9	2 613,3	2 281,8	*2 281,8*
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 124,7	2 221,2	1 802,7	2 302,4	3 863,2	1 904,2	*1 904,2*
2.3	Прочие расходы производственного характера, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 950,4	2 039,0	1 654,8	2 113,6	1 116,0	1 748,0	*1 748,0*
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	111,9	0,0	*0,0*
2.3.2.1	*Услуги связи*	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	111,9	0,0	*0,0*
2.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.2.3	*Транспортные услуги*	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.2.4	*Услуги банка*		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.2.5	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.3	Расходы на командировки	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	0,0	*0,0*
2.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	769,9	0,0	*0,0*
2.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 950,4	2 039,0	1 654,8	2 113,6	176,3	1 748,0	*1 748,0*
2.4	Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.5	**ИТОГО подконтрольные расходы**	тыс.руб.	7 051,7	7 372,2	5 983,0	7 641,6	9 494,6	6 320,0	*6 320,0*
2.5.2	**Подконтрольные расходы с учетом Метода сравнения аналогов**	тыс.руб.						5 561,3	
2.5.3	**Базовый уровень ОПР**	тыс.руб.	6 882,4		5 839,3			6 168,3	*6 168,3*
3	Расчет неподконтрольных расходов								
3.1	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	134,6	134,6	134,6	134,6	141,9	0,0	*0,0*
3.4	Налоги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.4.1	*Плата за землю*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.4.3	*Транспортный налог*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.4.4	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	636,5	686,4	557,0	711,4	1 193,4	588,4	*588,4*
3.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.8	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	2 705,4	2 705,4	1 672,7	2 705,4	1 536,2	344,0	*344,0*
3.10	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
3.11.	**ИТОГО неподконтрольных расходов**	тыс.руб.	3 496,5	3 526,4	2 364,3	3 551,4	2 871,6	932,4	*932,4*
4	**НВВ всего**	тыс.руб.	10 548,3	10 898,5	8 203,6	11 193,0	12 366,2	7 300,7	*7 300,7*
5	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-430,3	*-430,3*
6	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
7	**НВВ в тыс.**	тыс.руб.	10 548,3	10 898,5	8 203,6	11 193,0	12 366,2	6 870,4	*6 870,4*
8	Расходы на оплату технологического расхода(потерь) электрической энергии	тыс.руб.	2050,4	2039,2	2039,2	2039,2	2007,3	711,2	
9	Натуральные показатели								
10	**Отпуск электроэнергии в сеть**	**млн. кВт.ч**	9,184	9,184	9,184	9,184	5,821	5,821	
11	**Потери электроэнергии**	**млн. кВт.ч**	1,046	1,046	1,046	1,046	1,024	0,353	
12	**Полезный отпуск электроэнергии**	**млн. кВт.ч**	8,138	8,138	8,138	8,138	4,797	5,468	
13	в том числе транзит электроэнергии	млн. кВт.ч	8,138	8,138	8,138	8,138	4,797	5,468	
14	**Отпуск мощности в сеть**	**МВт**	5,117	5,117	5,117	5,117	3,547	3,243	
15	**Потери мощности**	**МВт**	0,682	0,682	0,682	0,682	0,603	0,196	
16	**Полезный отпуск мощности**	**МВт**	4,435	4,435	4,435	4,435	2,943	3,046	
17	в том числе транзит мощности	МВт	4,435	4,435	4,435	4,435	2,943	3,046	
18	**Тариф покупки электроэнергии**	**руб./МВт.ч**	1960,74	1949,97	1949,97	1949,97	1960,74	2045,23	
19	**Ставка на содержание электрических сетей**	**руб./МВт.мес**	**198214,55**	**204796,43**	**154156,20**	**210329,05**	**350135,53**	**182469,00**	
20	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу**	**руб./МВт.ч**	**251,96**	**250,67**	**250,58**	**418,24**		**131,89**	
21	**Одноставочный тариф**	**руб./МВт.ч**	**1548,13**	**1589,70**	**1258,64**	**1629,97**	**2996,45**	**1351,82**	

Экспертное заключение по корректировке необходимых валовых выручек сетевых организаций, не представивших заявлений о пересмотре долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетик, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных вышеуказанными Правилами регулирования, регулирующий орган в соответствии с пунктом 3 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э (далее – Регламент), рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Для установления (пересмотра) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям организаций, осуществляющих услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» не представлены заявления следующими сетевыми организациями: ООО «Восточная энергетическая компания», ООО «Сетевая компания «ИнТехСервис», ООО «ЭнергоТранс-С», ОАО «Завод «Сельмаш» и ООО «Вятэнергосервис».

На основании вышеуказанных нормативных актов и в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), осуществлена корректировка необходимых валовых выручек на 2015 – 2017 годы и пересмотрены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 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.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98-э и пунктом 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, с учетом корректировки на основе фактических значений параметров расчета тарифов последнего года и плановых значений, учтенных при расчете необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода.

Корректировка подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования проведена экспертами на основании изменения индекса потребительских цен, изменения количества активов (условных единиц), с учетом ранее произведённого пересмотра базового уровня операционных, подконтрольных расходов с учетом требований пункта 38 Основ ценообразования (решение правления РСТ Кировской области: от 28.11.2014 № 42/2-ээ-2014) на основании пункта 5 постановления Правительства РФ от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе».

Подконтрольные расходы на 2015 год в соответствии со Сценарными условиями от сентября 2014 года и прогнозом социально экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годы, разработанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации, определены с учетом планового индекса потребительских цен на 2014 год – 107,4 % на 2015 год – 106,7 %.

Неподконтрольные расходы приняты на основе фактических значений параметров расчета тарифов последнего года, за исключением расходов по статье «Отчисления на социальные нужды», определённых экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений на социальные нужды.

Также в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э осуществлена корректировка необходимых валовых выручек с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за фактически истекший год долгосрочного периода.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 – 2017 годы выполнен в соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, предусматривающий определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям $ТСО^{сод}$;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт ч без разбивки по напряжениям $ТС^{пот}$.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2015 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива, утвержденного решением правления РСТ Кировской области: от 28.11.2014 № 42/2-ээ-2014.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 045,25 руб./МВтч. (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1 920,37 руб./МВт.ч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,09 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВт.ч.

При расчетах между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2015 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точка отпуска – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

На основании вышеизложенного и учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить для сетевых организаций индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2015 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8
2	ООО «Вятэнергосервис»	112,61061	0,35299	1,02645	112,61061	0,35299	1,02645
3	ООО «Сетевая компания «ИнТехСервис»	104,55476	0,02335	0,27001	104,55476	0,02335	0,27001
4	ООО «Восточная энергетическая компания»	265,98078	0,10765	0,62730	265,98078	0,10765	0,62730

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч	руб./кВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ЗАО «ЭнергоТранс-С» *	20,698	0,04323	0,11997	20,698	0,04323	0,11997
2	ОАО «Завод «Сельмаш»*	29,27677	0,22618	0,35249	29,27677	0,22618	0,35249

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных тарифов

Приложения № 1 – 5 Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО – на 5 листах в 1 экземпляре.

Экспертная группа:

Начальник отдела регулирования
в сфере электроэнергетики, газоснабжения
и топливных ресурсов — Кривошеина Т.Н.

Ведущий консультант отдела регулирования
в сфере электроэнергетики,
газоснабжения и топливных ресурсов — Обухов А.С.

Консультант отдела регулирования
в сфере электроэнергетики,
газоснабжения и топливных ресурсов — Зыкина Н.С.

Приложение №1

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Ватэнергосервис" на долгосрочный период 2013 -2015 годы

№п.п.	Показатели	Единица измерения	Решение РСТ от 14.09. 2012 №38/1	Решение РСТ от 21.12.12. №52/3 2013	Решение РСТ от 20.12.13. №49/4 2014	Решение РСТ от 20.12.13. №49/4 2014 (корректировка НТП)	Решение РСТ от 21.12.12.№52/3 2015	Расчет РСТ 2015 год	в том числе тарифом
1	Расчет коэффициента индексации								
1.1	Инфляция (индекс потребительских цен)	%	5,2%	7,1%	5,6%	7,4%	4,9%	6,7%	
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%		1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	
1.3	Количество активов	у.е.	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	
1.4	Индекс изменения количества активов	%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	
1.5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
1.6.	ИТОГО коэффициент индексации			1,060	1,045	1,063	1,039	1,056	
2	Расчет подконтрольных расходов								
2.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	141,1	151,1	158,0	160,7	163,8	169,8	*169,8*
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и	тыс.руб.	141,1	151,1	158,0	160,7	163,8	169,8	*169,8*
2.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	48,8	50,6	52,9	53,8	54,9	56,9	*56,9*
2.3	Прочие расходы производственного характера, всего, в том числе:	тыс.руб.	125,8	134,8	140,9	143,3	146,8	151,4	*151,4*
2.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.2.1	*Услуги связи*	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.2.3	*Транспортные услуги*	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.2.4	*Услуги банка*		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.2.5	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.3.	Расходы на командировки	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
2.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	125,8	134,8	140,9	143,3	146,8	151,4	*151,4*
2.4	Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	315,804	336,6	351,9	357,9	364,7	378,0	*378,0*
								378,0	
				336,6			357,9	378,0	*378,0*
3	Расчет неподконтрольных расходов								
3.1	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.4.	Налоги	тыс.руб.	21,8	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	*23,1*
3.4.1.	*Плата за землю*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.4.2.	*Налог на имущество*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.4.3.	*Транспортный налог*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.4.4.	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	21,8	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	*23,1*
3.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	14,8	15,4	16,1	16,4	16,7	17,3	*17,3*
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.8.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.9.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	*32,8*
3.10.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.11.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	69,4	71,3	72,0	72,2	72,5	73,1	*73,1*
4	НВВ всего	тыс.руб.	385,23	407,8	423,8	430,1	437,3	451,2	*451,2*
5	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	НВВ итого	тыс.руб.	385,2	407,8	423,8	430,1	437,3	451,2	*451,2*
8	Расходы на оплату технологического расхода(потерь) электрической энергии	тыс.руб.	301,1	330,9	330,9	329,0	393,1	236,5	
9	Натуральные показатели								
10	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,768	
11	Потери электроэнергии	млн. кВт.ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,098	
12	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,670	
13	в том числе транзит электроэнергии	млн. кВт.ч	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,670	
14	Отпуск мощности в сеть	МВт	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	
15	Потери мощности	МВт	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,049	
16	Полезный отпуск мощности	МВт	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,334	
17	в том числе транзит мощности	МВт	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,334	
18	Тариф покупки электроэнергии	руб/МВт.ч	2105,84	2313,677	2390,96	2390,96	2748,88	2413,40	
19	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	103556,27	109628,75	113927,98	115613,99	117547,56	117610,61	
20	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	руб./МВт.ч	493,66	542,39	539,41	539,41	644,41	352,99	
21	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1125,19	1210,94	1234,19	1244,46	1361,23	1026,45	

Приложение № 2

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевая компания «ИнТехСервис» на долгосрочный период 2014 -2016 гг.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Реш. РСТ от 28.12.12 №53/4	Утверждено реш. № 48/3 от 30.12.2014 РСТ Кировской области на		Расчет РСТ Кировской области на			
				2014г. (базовый уровень)	2015г.	2016г.	2014 год	2015 год	в т.ч. транзит	2016 год
1	Расчет коэффициента индексации									
1.1	Инфляция (индекс потребительских цен)	%			4,7%	4,7%		6,7%		4,4%
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%			1,0%	1,0%		1,0%		1,0%
1.3	Количество активов	ед.	260,62	414,10	414,10	414,10	414,10	414,10		414,10
1.4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%		0,00%
1.5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов				0,75	0,75		0,75		0,75
1.6.	ИТОГО коэффициент индексации				1,037	1,037		1,056		1,054
2	Расчет подконтрольных расходов									
2.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	391,90	648,29	671,98	696,32	648,29	684,81	684,81	707,79
2.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
2.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	391,90	648,29	671,98	696,32	648,29	684,81	684,81	707,79
2.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	37,20	50,65	52,50	54,42	50,65	53,50	53,50	55,30
2.3.	Прочие расходы производственного характера, всего	тыс.руб.	1 765,81	6,63	6,90	7,15	6,65	7,03	7,03	7,26
2.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
2.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	55,65	2,73	2,83	2,93	2,73	2,88	2,88	2,98
2.3.2.1	*Услуги связи*	тыс. руб.	27,65	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс. руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
2.3.2.3	*Транспортные услуги*	тыс. руб.	12,00	2,73	2,83	2,93	2,73	2,88	2,88	2,98
2.3.2.4	*Услуги банка*		11,00	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
2.3.2.5	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	5,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
2.3.3.	Расходы на командировки	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
2.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5,00	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
2.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	4,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
2.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 700,70	3,92	4,07	4,22	3,92	4,15	4,15	4,29
2.4.	Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
2.5.1	ИТОГО подконтрольные расходы с учетом метода эк-ки обоснованных расходов	тыс.руб.	2 194,91	705,60	731,37	758,09	705,60	745,34	745,34	770,36
2.5.2	Подконтрольные расходы с учетом Метода сравнения аналогов							1 259,18		
2.5.3	Базовый уровень ОПР						802,88	848,11	848,11	876,57
3	Расчет неподконтрольных расходов			0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.1	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.2	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		2,73	2,83	2,93	2,73	2,91	2,91	3,04
3.4	Налоги	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.4.1	*Аренда за землю*	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.4.3	*Транспортный налог*	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.4.4	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	12,81	15,40	15,96	16,54	15,40	16,26	16,26	16,81
3.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.7	Налог на прибыль	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.8	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.		0,0	2 488,7	2 488,7	2 488,70	2 488,7	2 488,70	2 488,7
3.10	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
3.11	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	12,81	2 506,82	2 507,49	2 508,17	2 506,82	2 507,87	2 507,87	2 508,55
4	НВВ всего	тыс.руб.	2 206,92	3 212,43	2 238,86	2 266,26	3 209,71	3 355,98	3 355,98	3 285,12
5	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0
6	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0
7	НВВ итого	тыс.руб.	2 206,92	3 212,43	2 238,86	2 266,26	3 209,71	3 355,98	3 355,98	3 285,12
8	Расходы на оплату технологического расхода(потерь) электрической энергии	тыс.руб.	439,6	833,9	886,4	945,8	833,87	317,7	317,68	349,5
9	Натуральные показатели									
10	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	7,880	11,699	11,699	11,699	11,69900	13,77717		13,777
11	Потери электроэнергии	млн. кВт.ч	0,190	0,362	0,362	0,362	0,362	0,132		0,132
12	Сальдированный переток электроэнергии	млн. кВт.ч	7,690	11,337	11,337	11,337	11,33660	13,606		13,606
13	в том числе транзит электроэнергии	млн. кВт.ч						13,606		13,606
14	Отпуск мощности в сеть	МВт	1,575	2,300	2,300	2,300	2,300	2,701		2,701
15	Потери мощности	МВт	0,039	0,073	0,073	0,073	0,073	0,026		0,026
16	Заявленная мощность	МВт	1,537	2,228	2,228	2,228	2,228	2,675		2,675
17	в том числе транзит мощности	МВт	1,537	2,228	2,228	2,228	2,228	2,675		2,675
18	Тариф покупки электроэнергии	руб/МВт.ч	2313,7	2300,96	2445,92	2609,80	2 300,959	2413,40		2654,73
19	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	117654,09	120180,32	121369,37	123194,86	120180,32	104554,76		105462,50
20	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	руб./МВт.ч	57,16	73,56	78,19	83,43	73,56	33,35		25,68
21	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	344,15	356,92	363,89	371,54	356,92	270,81		274,49

Исп. Обухов А.С., 64-04-39