



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.12.2015

г. Ростов-на-Дону

№ 78/11

О корректировке необходимой валовой выручки ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ОАО «Донэнерго»

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», руководствуясь 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, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э, приказом Федеральной службы по тарифам от 25.06.2015 № 249-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2016 год», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Внести следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 09.12.2014 № 78/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ОАО «Донэнерго» на 2015-2017 годы»:

1.1. В наименовании и пункте 1 постановления слова «ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» заменить словами «ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

1.2. Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к постановлению.

1.3. Приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 2 к постановлению.

2. Постановление вступает в силу с 01.01.2016.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



О.В. Николаевский



**КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛЖОВАЮ.О.**

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» -
«Ростовэнерго» и между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ОАО «Донэнерго»

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2015	421 120,00	140,00	0,99000	421 120,00	140,00	0,96000
ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2016	315 199,25	153,90	0,80741	320 580,26	153,90	0,80741
ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2017	293 813,44	164,99	0,77416	298 829,36	164,99	0,77416
ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - ОАО «Донэнерго»	2015	421 120,00	140,00	0,99000	421 120,00	140,00	0,96000
ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - ОАО «Донэнерго»	2016	278 603,86	153,90	0,80741	282 195,90	153,90	0,80741
ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» - ОАО «Донэнерго»	2017	259 701,00	164,99	0,77416	263 049,32	164,99	0,77416

Примечание:

1. Индивидуальные тарифы установлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.
2. Тарифы установлены без учета НДС.



КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-СОЛОНУХЕАЮ О

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 22.12.2015 № 78/11

**НВВ ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)**

Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ»	2015	11 875,65
ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ»	2016	13 576,93
ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ»	2017	12 655,76



КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-СОЛОНХОВСКОЮ С

Выписка из Протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 22.12.2015 № 78

Вопрос № 11 «О корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго и между ООО «РемЭнергоТранспорт» и ОАО «Донэнерго»

Правление заслушало докладчика Сатинееву Г.Н.

В обсуждении приняли участие: Сергеева С.М., Николаевский О.В.

Правление РСТ единогласно приняло по данному вопросу постановление № 78/11 (приложение № 11 к настоящему протоколу).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, приведены в приложении 11.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий специалист
РСТРО-Солоухов А.Ю. О

Протокол рассмотрения дела

«О корректировке необходимой валовой выручки ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» с применением метода долгосрочной индексации»

Дело № 40/2772/06.05.2015

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

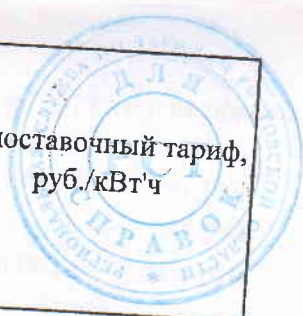
В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложенные к нему обосновывающие материалы ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ», (вх. № 40/2555 от 29.04.2015) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ПАО МРСК Юга и между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ОАО Донэнерго на 2016-2017 годы.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Действующий индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» установлен с календарной разбивкой в двух вариантах:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт'мес без НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт'ч без НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт'ч
2015 год			
с 01.01.2015 по 30.06.2015	421,12	0,14	0,99
с 01.07.2015 по 31.12.2015	421,12	0,14	0,96

Утвержденная на 2015 год НВВ, предлагаемая ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и заявленный рост НВВ утверждению на 2016 год НВВ и заявленный рост НВВ представлены в таблице



КОПИЯ ВЕРНА:
ВЕД. СП. ТАРИФ. СЛУЖ. РОСТОВСКОЙ ОБЛ.
РСТРО-Солоухов А.Ю.

Наименование	Утвержденная на 2015 год НВВ	Предлагаемая организацией к утверждению на 2016 год НВВ	Предлагаемый организацией рост НВВ на 2016 год
расходы на содержание электрических сетей	11 875,65	27 831,58	234,36%
расходы на компенсацию потерь	2 025,44	1 837,55	90,72%
Итого НВВ на передачу электрической энергии	13 901,09	29 669,13	213,43%

2. Краткая характеристика организации:

2.1. ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» находятся: 17 однотрансформаторных и 7 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных и воздушных линий - 14,023 км по двум уровням напряжения (СН-2 и НН), в т.ч. ВЛ - 6,363 км, КЛ - 7,66 км.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 272,4813 у.е.

2.2. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в расчет тарифа на 2016 год предлагается принять показатели технологических потерь электроэнергии в размере 1223,68 тыс.кВт'ч, что составляет 5,89 % от приема электроэнергии в сеть в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для ООО РемЭнергоТранспорт, утвержденными постановлением РСТ от 09.12.2014 № 78/3.

2.3. Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 3,786, в том числе :

- по ПАО МРСК Юга - 1,863;
- по ОАО Донэнерго - 1,923.

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (тыс.кВт'ч) – 20775,527, в том числе:

- по ПАО МРСК Юга - 10876,014;
- по ОАО Донэнерго - 9899,513.

3. Определение НВВ:

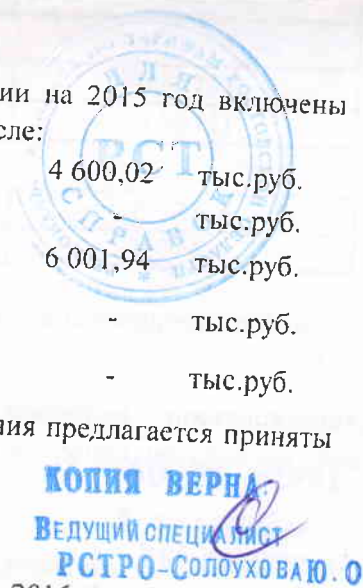
3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 10601,96 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда" 4 600,02 тыс.руб.
- по статье "Материалы" - тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера" 6 001,94 тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы" - тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли" - тыс.руб.

Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования предлагается принять в следующем размере:

- на 2016 год - 10601,96 тыс. руб.,
- на 2017 год - 11104,71 тыс. руб.,

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2016 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 3174,97 тыс. руб., в том числе по статьям:



- по статье "Амортизация основных средств"	100,42	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	1 380,01	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	-	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	48,14	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	294,31	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	272,09	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	1 080,00	тыс.руб.
- по статье "Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения"	-	тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования предлагается приняты в следующем размере:

- на 2016 год - 3174,97 тыс. руб.,
- на 2017 год - 2160,41 тыс. руб.

3.3. Результаты деятельности регулируемой организации -200,00 тыс.руб.

4. Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, предусматривающего определение двух ставок, производился в соответствии с пунктом 52 "Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2017 годы для расчета между исполнителем услуг - ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и ОАО «Донэнерго» утвержден с календарной разбивкой в следующем размере:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт*мес без НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт*ч без НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт*ч
2016 год			
1 полугодие	315 199,25	164,99	0,80741
2 полугодие	259 701,00	164,99	0,80741
2017 год			
1 полугодие	298 829,36	164,99	0,77416
2 полугодие	263 049,32	164,99	0,77416

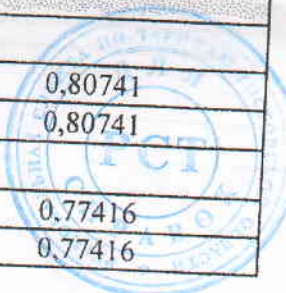
Расчет необходимой валовой выручки представлен в приложении к настоящему протоколу.

Представитель ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Уполномоченный по делу _____



/ Г.Н. Сатинева/



КОПИЯ
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-СОЛЮХОВА Ю

Смета расходов ООО «РЕМЭНЕРГОТРАНСПОРТ» на 2016-2017 годы

Приложение к протоколу по делу № 40/2772/06-05/21

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2015 год	Заявлено предприятием расходов на 2016 год, тыс.руб.	Предложения РСТ		Основание корректировки расходов (основание по которому отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
					2016 год	2017 год	
					Итоговые затраты в соответствии с п.38 Основ ценнообразования, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Неконтролируемые расходы организации, всего, в том числе:							
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 143,87	17 672,99	10 681,96	11 104,71	
1.2	Материалы	тыс.руб.	-	2 470,00	4 600,02	4 818,16	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	5 176,49	6 202,99	0,00	-	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.4	Другие обоснованные неконтролируемые расходы	тыс.руб.	-	-	6 001,94	6 286,55	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	-	-	0,00	-	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.5.1	Расходы социального характера	тыс.руб.	-	-	0,00	-	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.5.2	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	-	-	0,00	-	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.5.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	-	-	0,00	-	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
2. Неконтролируемые расходы организации, всего, в том числе:							
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	2 731,78	10 158,59	3 174,97	2 160,41	
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	-	217,16	100,42	100,42	В соответствии с обосновывающими материалами
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	1 281,46	1 591,26	1 380,01	1 445,45	Расчитаны от уплаты
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	-	181,12	0,00	-	
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	1 450,32	827,17	294,31	294,31	В соответствии с представлением материалов
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-	-	294,31	294,31	Расчет произведен исходя из базисовой стоимости имущества, амортизационных отчислений, налога на имущество и налога на землю
2.7	Прочие обоснованные неконтролируемые расходы	тыс.руб.	-	651,88	0,00	-	
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	-	6 690,00	272,09	272,09	В соответствии с представлением материалов
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	-	-	1 080,00	0,00	В соответствии с постановлением РСТ от 12.08.2015 № 3801 "Об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций"
3. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов							
3.1	Неполученный доход	тыс.руб.	-	-	-200,00	609,36	
3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	-	-	0,00	-	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	11 875,65	27 831,58	13 576,93	12 655,76	В соответствии с обосновывающими материалами
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	2 025,44	1 837,55	3 197,44	3 427,66	
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	13 901,09	29 669,13	16 774,37	16 083,42	



КОПИЯ ВЕРНА
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО СОЛЮХОВАЮ С