



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.12.2017

г. Ростов-на-Дону

№ 70/3

О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Донская Сетевая Компания» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Донская Сетевая Компания» и АО «Донэнерго» на 2018 год

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 антимонопольной службы от 30.06.2017 № 875/17-дсп «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 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 29.12.2015 № 183/15 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и

необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для взаиморасчетов между ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Донская Сетевая Компания» и АО «Донэнерго»:

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

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

2. Постановление вступает в силу с 01.01.2018.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов



**КОПИЯ В-Ф-ИД
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О**

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на
долгосрочный период регулирования для взаиморасчетов между
ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» -
«Ростовэнерго» и между ООО «Донская Сетевая Компания» и
АО «Донэнерго»**

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Донская Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2016	1032894,75	112,62	2,80386	1043465,97	112,62	2,80386
ООО «Донская Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2017	652092,38	118,14	1,67295	661117,12	118,14	1,67295
ООО «Донская Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2018	648382,04	116,45	1,73403	648382,04	116,45	1,70849
ООО «Донская Сетевая Компания» - АО «Донэнерго»	2016	1010629,83	112,62	2,80386	1011175,33	112,62	2,80386
ООО «Донская Сетевая Компания» - АО «Донэнерго»	2017	583194,87	118,14	1,67295	583048,76	118,14	1,67295
ООО «Донская Сетевая Компания» - АО «Донэнерго»	2018	648382,04	116,45	1,81497	648382,07	116,45	1,79356

Примечание:

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

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



КОПИЯ
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
В.В. Откачев

**НВВ ООО «Донская Сетевая Компания» 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 «Донская Сетевая Компания»	2016	16013,13
	2017	16201,35
	2018	16417,78

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области

В.В. Ткачев



КОПИЯ * РРД
Главный специалист
РСТРО-ЦЕТРОВСКАЯ О.О.

Выписка из Протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 07.12.2017 № 70

От организации ООО «ДСК» поступило письмо с просьбой рассмотреть вопрос, включенный в повестку заседания Правления, без участия представителей.

Вопрос № 3 «О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Донская Сетевая Компания» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», и между ООО «Донская Сетевая Компания» и АО «Донэнерго» на 2018 год»:

Правление заслушало докладчика: Сатинееву Г.Н.

В обсуждении приняли участие: Ткачев В.В., Сергеева С.М., Лукьянов А.В.

Член Правления Чумаченко В.Г. проголосовал по данному вопросу «за».

Правление РСТ единогласно приняло по данному вопросу постановление № 70/3 (приложение № 3 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 1.1 к настоящему протоколу.



Копия * РСТ:

**ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ**

Протокол рассмотрения дела

О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Донская Сетевая Компания» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» и между ООО «Донская Сетевая Компания» и АО «Донэнерго» на 2018 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Дело № 40/4/2722/26/05/2017

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 «Донская Сетевая Компания», (вх. № 40/2679 от 18.05.2017) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) ООО «Донская Сетевая Компания» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» и между ООО «Донская Сетевая Компания» и АО «Донэнерго» на 2018 год.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Краткая характеристика организации:

2.1. ООО «Донская Сетевая Компания» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «Донская Сетевая Компания» находятся: двухтрансформаторная ТП (35 кВ); 5 однотрансформаторных и 9 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных линий 16,85 км.

По результатам экспертизы количество оборудования, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии в 2017 году составит 266,88 у.е.

2.2. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в расчет тарифа на 2018 год предлагается принять показатели технологических потерь электрической энергии в размере 431,685 МВт.ч, что составляет 4,31% от приема электроэнергии в сеть, в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением РСТ от 29.12.2015 № 83/1.

2.3. Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 2,11;

в том числе:

по филиалу ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» - 1,183;
по АО "Донэнерго" - 0,927;

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт'ч) – 10015,899;

в том числе:

по филиалу ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» - 5740,7
по АО «Донэнерго» - 4275,199

Потери в сетях ВСЕГО (МВт'ч) – 431,685;

по ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону" - 431,685

3. Определение НВВ

3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 11257,47 тыс. руб.



КОПИЯ ВЕРНА!
Главный специалист
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ О

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2018 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 5156,92 тыс. руб., в том числе по статьям:

- по статье "Амортизация основных средств"		- тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	2 261,11	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"		- тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	-	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	2 895,82	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	-	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	-	тыс.руб.
- по статье "Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения"	-	тыс.руб.

3.3. Результаты деятельности регулируемой организации -204,79 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 2018 год для расчета между исполнителем услуг - ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Донская Сетевая Компания» и АО «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 без НДС
2018 год			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	648 382,04	116,45	1,73403
1 полугодие (АО "Донэнерго")	648 382,04	116,45	1,81497
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	648 382,04	116,45	1,70849
2 полугодие (АО "Донэнерго")	648 382,04	116,45	1,79356

Расчет необходимой валовой выручки, а также основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией), представлены в приложении.

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

Уполномоченный по делу Сатинеева / Г.Н. Сатинеева/

КОПИЯ ВЕРНА!

УЛАНЬКИЙ СПЕЦИАЛИСТ
ФСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Д.О.

Смета расходов ООО «Донская Сетевая Компания» на 2018 год

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2017 год	Заявлено предприятием расходов на 2018 год, тыс.руб.	Предложения РСТ	Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
					2018 год	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	10952,75	11428,44	11257,47	В соответствии с обосновывающими материалами
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7236,52	7550,81	7437,85	По результатам экспертизы, проведенной РСТ в соответствии с рекомендациями, утвержденными ОАО «ДОТЭНЕРГО»
1.2	Материалы	тыс.руб.	1802,50	1880,79	1852,65	В соответствии с обосновывающими материалами
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	786,19	820,34	808,06	В соответствии с обосновывающими материалами
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	1127,54	1176,50	1158,91	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.1	Расходы социального характера	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.2	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	5248,61	6319,53	5156,92	В соответствии с обосновывающими материалами
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2170,96	2265,24	2261,11	В соответствии с законодательством и предоставленными документами 30,4% от ФОТ
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.4.6	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	3077,65	4054,29	2895,82	Расчет произведен исходя из балансовой стоимости имущества, амортизационных отчислений, налога на имущество и налога на землю
2.6	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00	-204,79	
3.1	Недополученный доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	204,79	
4.	Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества			208,17	208,17	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	16201,36	17747,97	16209,61	
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	1231,01	1260,16	1166,31	
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	17432,37	19008,13	17584,09	

КОПИЯ ВЕРНА!
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О