



ПРАВИТЕЛЬСТВО
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**РЕГИОНАЛЬНАЯ
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

ул. М.Горького, 295, г. Ростов-на-Дону, 344019
тел.: (863) 263-50-55, факс: 263-45-12
E-mail: rek@donpac.ru
<http://rst.donland.ru>

Директору
ООО «Донская Сетевая Компания»
В.Г. Гедз
ул. Береговая, 10, Литер Б, к. 10,
г. Ростов-на-Дону, 344002

28.12.2018 № 406/8066

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, направляем Вам заверенную копию постановления Региональной службы по тарифам Ростовской области (далее – РСТ) от 27.12.2018 № 89/6, выписку из протокола заседания Правления, а также 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.

Начальник управления
контрольной работы
и организационного обеспечения

Ж.В. Радченко



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2018

г. Ростов-на-Дону

№ 89/6

Об установлении 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» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы

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 26.06.2018 № 873/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области

КОННА ВЕРГА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.

от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2023 индивидуальные тарифы 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» с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Донская Сетевая Компания» согласно приложению № 2 к постановлению.

3. Определить необходимую валовую выручку ООО «Донская Сетевая Компания» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 3 к постановлению.

4. Постановление вступает в силу с 01.01.2019.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов



КОПИЯ ВЕРНА:

Главный специалист
РСТ РО-ПЕТРОВСКАЯ 

**Индивидуальные тарифы 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»**

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		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		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»	2019	486 563,75	109,26	1,45272	486 563,75	109,26	1,43122
ООО «Донская Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2020	330 236,28	112,54	1,02436	330 236,28	112,54	1,00977
ООО «Донская Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2021	319 404,53	115,91	0,99783	319 404,53	115,91	0,98371
ООО «Донская Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2022	308 928,07	119,39	0,97238	308 928,07	119,39	0,95873
ООО «Донская Сетевая Компания» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2023	299 492,41	122,97	0,94991	299 492,41	122,97	0,93667
ООО «Донская Сетевая Компания» - АО «Донэнерго»	2019	486 563,75	109,26	1,39738	486 563,75	109,26	1,37381
ООО «Донская Сетевая Компания» - АО «Донэнерго»	2020	330 236,28	112,54	0,98680	330 236,28	112,54	0,97080
ООО «Донская Сетевая Компания» - АО «Донэнерго»	2021	319 404,53	115,91	0,96150	319 404,53	115,91	0,94603
ООО «Донская Сетевая Компания» - АО «Донэнерго»	2022	308 928,07	119,39	0,93724	308 928,07	119,39	0,92228
ООО «Донская Сетевая Компания» - АО «Донэнерго»	2023	299 492,41	122,97	0,91585	299 492,41	122,97	0,90134

Примечание:

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

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



В.В. Ткачев



КОПИЯ ВЕРНА:
Главный специалист
РСТ РО - ПЕТРОВСКАЯ Д.О.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Донская Сетевая Компания»

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (П _{тип})	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П _{сред})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П _{част})
1	2	3	4	5	6	%			
		2019	10,126	7	0,75	7 - 10	11	12	13
		2020	X	7	0,75	2,66	1	2,26158	0,76166
		2021	X	7	0,75	x	1	2,22765	0,75023
		2022	X	7	0,75	x	1	2,19424	0,73898
		2023	X	7	0,75	x	1	2,16132	0,72789
						x	1	2,12890	0,71697



КОПИЯ ИСХОДНИКА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО - ПЕТРОВСКАЯ И.О.

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

В.В. Ткачев

**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»	2019	16 868,68
ООО «Донская Сетевая Компания»	2020	11 448,96
ООО «Донская Сетевая Компания»	2021	11 073,44
ООО «Донская Сетевая Компания»	2022	10 710,23
ООО «Донская Сетевая Компания»	2023	10 383,10

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



В.В. Ткачев



КОПИЯ ВЕРНА:
Главный специалист
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ И.О.

Выписка из Протокола заседания Правления РСТ от 28.12.2018 № 91

Вопрос № 6 «Об установлении 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» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019-2023 годы»

Правление заслушало докладчика: Ткачева В.В.

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

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

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 89/6 (приложение № 6 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 6.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО- ПЕТРОВСКАЯ Ю. О.

Протокол рассмотрения дела

по делу об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки ООО «ДСК» для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2019-2023 годы с применением метода долгосрочной индексации

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 01.01.2012, 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. № 40/3528 от 27.04.2018) для установления 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 2019-2023 годы.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

- Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «Донская сетевая компания» на 2018 год установлены 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 (потери) электрической энергии, руб./МВт·ч без НДС		Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС	
	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	ОАО «Донэнерго»	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	ОАО «Донэнерго»	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	ОАО «Донэнерго»
2018 год						
с 01.01.2018 по 30.06.2018	648 382,04	648 382,04	116,45	116,45	1,73403	1,81497
с 01.07.2018 по 31.12.2018	648 382,04	648 382,07	116,45	116,45	1,70849	1,79356

Утвержденная на 2018 год НВВ, предлагаемая ООО «ДСК» к утверждению на 2019 год НВВ и заявленный рост НВВ представлены в таблице:

Наименование	Утвержденная НВВ на 2018 год	Предлагаемая организацией к утверждению НВВ на 2019 год	Предлагаемый организацией рост НВВ на 2019 год
расходы на содержание электрических сетей	16 417,78	21 220,65	129,25%
расходы на компенсацию потерь	1 166,31	1 596,91	136,92%
Итого НВВ на передачу электрической энергии	17584,09	22817,56	129,76%

- Краткая характеристика организации:

- ООО «Донская сетевая компания» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве аренды. В эксплуатации ООО «Донская сетевая компания» находятся: 7 однострансформаторных и 12 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ), Общая протяженность кабельных линий - 19,27 км, воздушных линий - 0 км.

Количество условных единиц электрооборудования, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии согласно данным таблиц № П.2.1 и № П.2.2, представленных организацией, составляет 333,565 у.е.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 293,585 у.е.

- 2019 год - для ООО «Донская сетевая компания» первый год второго долгосрочного периода регулирования. Уровень потерь на 2019 год, определенный в соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 887, составляет 2,6585%. В расчет тарифа на 2019-2023 годы предлагается принять объем электрической энергии в размере 461 МВт·ч (ВН - 0,01%, СН2 - 2,38%, НН - 4,13%), утвержденный Приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП «Об утверждении единого прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год».

- Баланс электрической энергии

Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт*мес) – 2,889, в том числе:

- для расчетов с филиалом ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 1,299;
- для расчетов с АО «Донэнерго» – 1,59

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт*ч) – 12968,658, в том числе:

- для расчетов с филиалом ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 5695,142;
- для расчетов с АО «Донэнерго» – 7273,516

Потери в сетях ВСЕГО (МВт*ч) – 461

- для расчетов с ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» – 461

3. Определение НВВ:

3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 10126,49 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда"	5 853,34	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	1 912,56	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	514,40	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	1 846,19	тыс.руб.

Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования 2019-2022 годов предлагается принять в следующем размере:

- на 2020 - 9737,84 тыс. руб.,
- на 2021 - 9418,44 тыс. руб.,
- на 2022 - 9109,51 тыс. руб.,
- на 2023 - 8810,72 тыс. руб.

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2019 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 7233,57 тыс. руб., в том числе по статьям:

- по статье "Амортизация основных средств"	-	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	1 779,42	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	-	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	-	тыс.руб.
Плата за землю	-	тыс.руб.
Транспортный налог	-	тыс.руб.
Налог на имущество	-	тыс.руб.
Налог на прибыль	-	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	4 035,82	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	1 418,34	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.

Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования 2019-2022 годов предлагается принять в следующем размере:

- на 2020 год - 1711,12 тыс. руб.,
- на 2021 год - 1655 тыс. руб.,
- на 2022 год - 1600,71 тыс. руб.,
- на 2023 год - 1572,38 тыс. руб.

3.3. Результаты деятельности регулируемой организации -491,39 тыс.руб.

4. Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 0,00 тыс.руб.

КОПИЯ ВЕРНА:

В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, на основании отчетных данных организации за 2017 год по фактическим значениям показателей надежности и качества (постановление РСТ от 29.05.2018 № 28/1), определен повышающий коэффициент к НВВ на содержание сетей в размере 1,3%.

Увеличение суммы НВВ за счет статьи Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) организацией не заявлено.

5. 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.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019-2023 годы для расчета между ООО «Донская сетевая компания» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и ООО «Донская сетевая компания» и АО «Донэнерго» утверждены 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
2019 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	486 563,75	109,26	1,45272
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	486 563,75	109,26	1,39738
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	486 563,75	109,26	1,43122
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	486 563,75	109,26	1,37381
2020 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	330 236,29	112,54	1,02436
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	330 236,28	112,54	0,98680
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	330 236,28	112,54	1,00977
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	330 236,28	112,54	0,97080
2021 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	319 404,53	115,91	0,99783
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	319 404,53	115,91	0,99783
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	319 404,53	115,91	0,99783
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	319 404,53	115,91	0,99783
2022 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	308 928,07	119,39	0,97238
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	308 928,07	119,39	0,97238
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	308 928,07	119,39	0,97238
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	308 928,07	119,39	0,97238
2023 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	299 492,41	122,97	0,94991
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	299 492,41	122,97	0,91585



КОПИЯ ВЕРНА!
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
ФСТ РО - ПЕТРОВСКАЯ Ю.
 0,94991

2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	299 492,41	122,97	0,93667
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	299 492,41	122,97	0,90134

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 _____ / В.В. Ткачев /



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2018 год	Заявка ООО "ДСК"	Планируемое к принятию РСТ РО										Основания корректировки расходов (основания, по которым отклонено по включению в тариф отдельных расходов, предусмотренных организацией)
					2019		2020	2021	2022	2023					
					Итоговые затраты методом аналогов тыс.руб.	Затраты методом экономических обоснованных расходов тыс.руб.	Эффективное значение ОПР, тыс.руб.	Темп роста к 2018 году, %	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.			
		тыс.руб.	208,17	-	0,00	X	100,00	-	-	-	-	-	-		
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	16 417,78	21 220,65	16 868,68	16 502,55	X	102,75	11 448,96	11 073,44	10 710,23	10 383,10			
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	1 166,31	1 596,91	1 416,95	1 416,95	X	121,49	1 459,46	1 503,24	1 548,34	1 594,79			
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	17 584,09	22 817,56	18 285,63	17 919,50	X	103,99	12 908,42	12 576,68	12 258,57	11 977,89			
	ИТОГО НВВ														



КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю