



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>

29.12.2017 № 40.6/7434

Директору
ООО «РемЭнергоТранспорт»
В.А. Забарину
ул. Садовая, 31, г. Аксай
Ростовская область, 346720

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 28.12.2017 № 86/1, 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

28.12.2017

г. Ростов-на-Дону

№ 86/1

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РемЭнергоТранспорт» и АО «Донэнерго» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2018-2022 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 ФАС России 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. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2022 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО

КОПИЯ ВЕРНА
СЛУЖБЫ ТАРИФОВ
РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПЕТРОВСКАЯ Д.О.

«РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РемЭнергоТранспорт» и АО «Донэнерго» с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «РемЭнергоТранспорт» согласно приложению № 2 к постановлению.

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

4. Постановление вступает в силу с 01.01.2018.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов



**КОПИЯ ВЕРНА
Главный специалист
РСТРО-Петровская Ю.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 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 (потери)		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 «РемЭнергоТранспорт» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2018	312 677,37	132,51	0,77408	312 677,37	132,51	0,76267
ООО «РемЭнергоТранспорт» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2019	270 027,58	137,81	0,69187	270 027,58	137,81	0,68202
ООО «РемЭнергоТранспорт» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2020	266 984,39	147,32	0,69514	266 984,39	147,32	0,68540
ООО «РемЭнергоТранспорт» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2021	264 080,49	153,22	0,69507	264 080,49	153,22	0,68544
ООО «РемЭнергоТранспорт» - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	2022	260 942,91	159,35	0,69476	260 942,91	159,35	0,68524
ООО «РемЭнергоТранспорт» - АО «Донэнерго»	2018	312 677,37	132,51	0,89820	312 677,37	132,51	0,89713
ООО «РемЭнергоТранспорт» - АО «Донэнерго»	2019	270 027,58	137,81	0,79906	270 027,58	137,81	0,79813
ООО «РемЭнергоТранспорт» - АО «Донэнерго»	2020	266 984,39	147,32	0,80111	266 984,39	147,32	0,80020
ООО «РемЭнергоТранспорт» - АО «Донэнерго»	2021	264 080,49	153,22	0,79990	264 080,49	153,22	0,79899
ООО «РемЭнергоТранспорт» - АО «Донэнерго»	2022	260 942,91	159,35	0,79834	260 942,91	159,35	0,79745

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. Ткаченко

КОПИЯ ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ



**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»	2018	23 701,88
ООО «РемЭнергоТранспорт»	2019	20 468,90
ООО «РемЭнергоТранспорт»	2020	20 238,22
ООО «РемЭнергоТранспорт»	2021	20 018,09
ООО «РемЭнергоТранспорт»	2022	19 780,26

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

В.В. Ткачев



КОПИЕ ВЕРСА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ О

**Выписка из Протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам
Ростовской области от 28.12.2017 № 85**

Вопрос № 1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов для взаиморасчетов между ООО «РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «РемЭнергоТранспорт» и АО «Донэнерго»:

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 «против».

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 86/1 (приложение № 1 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 ВЕРНА:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ О.О.

**Протокол рассмотрения дела
по делу об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и
необходимой валовой выручки ООО «РемЭнергоТранспорт» для взаиморасчетов между
территориальными сетевыми организациями на 2018-2022 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 «РемЭнергоТранспорт», (вх. № 40/2680 от 18.05.2017) для установления необходимой валовой выручки (далее - НВВ) 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 АО «Донэнерго» на 2018-2022 годы.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

- Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «РемЭнергоТранспорт» на 2017 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 (потерь) электрической энергии, руб./МВт·ч без НДС		Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС	
	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	АО «Донэнерго»	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	АО «Донэнерго»	филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	АО «Донэнерго»
2017 год						
с 01.01.2017 по 30.06.2017	115 199,25	278 603,86	153,90	153,90	0,80741	0,80741
с 01.07.2017 по 31.12.2017	320 580,26	382 195,90	153,90	153,90	0,80741	0,80741

Утвержденная на 2017 год НВВ, предлагаемая ООО «РемЭнергоТранспорт» к утверждению на 2018 год НВВ и заявленный рост НВВ представлены в таблице:

Наименование	Утвержденная НВВ на 2017 год	Предлагаемая организацией к утверждению НВВ на 2018 год	Предлагаемый организацией рост НВВ на 2018 год
расходы на содержание электрических сетей	15 439,06	55 130,32	357,08%
расходы на компенсацию потерь	3 636,15	4 793,38	131,83%
Итого НВВ на передачу электрической энергии	19075,21	59923,70	314,14%

- Краткая характеристика организации:

КОПИЯ ВЕРНА!
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.

- 2.1. ООО «РемЭнергоТранспорт» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «РемЭнергоТранспорт» находятся: 22 однотрансформаторных и 10 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ), и 4 мачтовых (столбовых) ТП. Общая протяженность кабельных линий - 41,462 км, воздушных линий - 27,882 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 823,78 у.е.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 577,51 у.е.

- 2.2. В соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования в расчет тарифа на 2018-2022 годы предлагается принять показатели технологических потерь электрической энергии в размере 1636,345 МВт·ч (СН2 - 2.63%, НН - 7.27%), что составляет 4,81% от приема электроэнергии в сеть, как меньшее значение из рассчитанного уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного

2.3. Баланс электрической энергии

Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт·мес) – 6,317, в том числе:

- для расчетов с филиалом ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 3,065;
- для расчетов с АО «Донэнерго» – 3,252

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт·ч) – 34032,876, в том числе:

- для расчетов с филиалом ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 18087,528;
- для расчетов с АО «Донэнерго» – 15945,348

Потери в сетях ВСЕГО (МВт·ч) – 1636,345, в том числе:

- для расчетов с ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» – 1636,345

3. Определение НВВ:

- 3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 17318,62 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда"	9 466,78	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	4 885,09	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	2 351,75	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	615,00	тыс.руб.

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

- на 2019 - 17110,8 тыс. руб.,
- на 2020 - 16905,47 тыс. руб.,
- на 2021 - 16702,6 тыс. руб.,
- на 2022 - 16502,17 тыс. руб.

- 3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2018 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 6478,32 тыс. руб., в том числе по статьям:

- по статье "Амортизация основных средств"	198,28	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	2 896,84	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	244,56	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	37,84	тыс.руб.
Плата за землю	0,03	тыс.руб.
Транспортный налог	2,81	тыс.руб.
Налог на имущество	35,00	тыс.руб.
Налог на прибыль	-	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	2 780,77	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	20,17	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	20,17	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	-	тыс.руб.



КОПИЯ
2018
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РОСТОВ-НА-ДОНУ

- по статье "Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения" 220,47 тыс.руб.

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

- на 2019 год - 3358,1 тыс. руб.,
- на 2020 год - 3332,75 тыс. руб.,
- на 2021 год - 3315,49 тыс. руб.,
- на 2022 год - 3278,08 тыс. руб.

3.3. Результаты деятельности регулируемой организации -176,52 тыс.руб.

4. Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 81,46 тыс.руб.

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 2016 год по фактическим значениям показателей надежности и качества (постановление РСТ от 26.05.2016 № 19/1), определен повышающий коэффициент к НВВ на содержание сетей в размере 0,6%.

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 2018-2022 годы для расчета между ООО «РемЭнергоТранспорт» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», и между ООО «РемЭнергоТранспорт» 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	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
2018 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	312 677,37	132,51	0,77408
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	312 677,37	132,51	0,89820
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	312 677,37	132,51	0,76267
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	312 677,37	132,51	0,89713
2019 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	270 027,58	137,81	0,69187
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	270 027,58	137,81	0,79906
2 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	270 027,58	137,81	0,68202
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	270 027,58	137,81	0,79813
2020 год			
1 полугодие (филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»)	266 984,39	147,32	0,69514

КОПИЯ
ГЛАВНЫЙ ОПЕРАТИВНЫЙ
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ

№	Наименование	Классификация	Условие РСТ на 2017 год	ЗАВЕВА ООО "РСТ"	Планируемое к исполнению РСТ по										Основания возникновения расходов (расходы, не включаемые в тариф, расходы на приобретение оборудования)	
					2018					2019	2020	2021	2022	В основном за счет собственных средств		
					Планируемые затраты на исполнение РСТ, тыс.руб.	Затраты на исполнение РСТ, тыс.руб.	Эффективное значение ОИР, тыс.руб.	Темп роста к 2017 году, %	Всего затрат, тыс.руб.	Всего затрат, тыс.руб.	Всего затрат, тыс.руб.	Всего затрат, тыс.руб.				
1.9	Расходы, связанные с выполнением обязательств по оплате от системы территориального присоединения	тыс.руб.	-	250,47	X	226,47	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	тыс.руб.	-3 640,36	8 114,86	X	-176,52	8,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Начисленный доход	тыс.руб.	-	6,00	X	6,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Расходы на оплату, полученный в результате оказания регулируемых	тыс.руб.	3 640,36	-	X	-176,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Корректировка НВВ с учетом влияния поправок на тарифную политику и качества предоставляемых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	-386,37	81,46	X	81,46	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	15 439,06	55 136,32	X	-22 190,45	153,53	20 463,90	20 238,32	20 018,09	19 790,26					
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	3 636,15	4 793,38	X	4 599,84	124,03	4 690,23	5 013,85	5 214,40	5 422,98					
	Итого НВВ	тыс.руб.	19 015,21	99 923,70	X	26 760,29	147,90	25 159,13	25 252,07	25 232,49	25 203,24					



КОПИЯ ВЕРНА:
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ