



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.12.2020

г. Ростов-на-Дону

№ 56/10

О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть-Р» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Энергосеть-Р» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и между ООО «Энергосеть-Р» и АО «Донэнерго» на 2021 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 антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18, на основании Положения о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденного 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 26.12.2019 № 71/19 «Об установлении



индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для взаиморасчетов между ООО «Энергосеть-Р» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Энергосеть-Р» и АО «Донэнерго»:

1.1. В наименовании и пункте 1 постановления слова «ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» заменить словами «ПАО «Россети Юг» - «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 01.01.2021.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

КОПИЯ ВЕРНА
Главный специалист
РСТРО-ПАНТЕЛЕЕНКО Н. Т.



**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между ООО «Энергосеть-Р» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
и между ООО «Энергосеть-Р» и АО «Донэнерго»**

Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II 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)	
		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
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - ООО «Энергосеть-Р»	2020	327 136,49	141,14	1,31158	327 136,49	141,14	1,31785
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - ООО «Энергосеть-Р»	2021	217 474,77	129,47	0,86553	217 474,77	129,47	0,85202
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - ООО «Энергосеть-Р»	2022	327 136,49	152,65	1,32309	327 136,49	152,65	1,32936
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - ООО «Энергосеть-Р»	2023	300 828,10	158,76	1,23507	300 828,10	158,76	1,24084
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - ООО «Энергосеть-Р»	2024	303 153,56	165,11	1,24974	303 153,56	165,11	1,25556
АО «Донэнерго» - ООО «Энергосеть-Р»	2020	327 136,49	141,14	1,12470	327 136,49	141,14	1,20597
АО «Донэнерго» - ООО «Энергосеть-Р»	2021	217 474,77	129,47	1,03946	217 474,77	129,47	1,04065
АО «Донэнерго» - ООО «Энергосеть-Р»	2022	327 136,49	152,65	1,13621	327 136,49	152,65	1,21748
АО «Донэнерго» - ООО «Энергосеть-Р»	2023	300 828,10	158,76	1,06322	300 828,10	158,76	1,13796
АО «Донэнерго» - ООО «Энергосеть-Р»	2024	303 153,56	165,11	1,07656	303 153,56	165,11	1,15188

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 тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области

КОПИЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПАНТЕЛЕЕНКО Н. Т.
В.В. Ткачев



**НВВ ООО «Энергосеть-Р»
на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Энергосеть-Р»	2020	39 043,09
		2021	40 230,08
		2022	35 674,15
		2023	35 903,23
		2024	36 180,77

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

В.В. Ткачев

КОПИЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПАНТЕЛЕЕНКО Н. Т.



Выписка из Протокола заседания Правления РСТ от 22.12.2020 № 56

Вопрос № 10 «О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть-Р» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Энергосеть-Р» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и между ООО «Энергосеть-Р» и АО «Донэнерго» на 2021 год»

Правление заслушало докладчика: Бударину Е.А.

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 № 56/10 (приложение № 10 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 10.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРН
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПАНТЕЛЕЕНКО И.Т.

И

Протокол рассмотрения дела

«О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть-Р» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Энергосеть-Р» и филиалом ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго» и между ООО «Энергосеть-Р» и АО «Донэнерго» на 2021 год»

уведомление № 40.2/421/06.05.2020

В соответствии со статьей 23 «Об электроэнергетике» «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 «Энергосеть-Р», (вх. РСТ №40/2543 от 29.04.2020) для «О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть-Р» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Энергосеть-Р» и филиалом ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго» и между ООО «Энергосеть-Р» и АО «Донэнерго» на 2021 год» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии и НВВ утверждены РСТ для ООО

1. «Энергосеть-Р» на долгосрочный период регулирования 2018-2022 г.г. Для ООО «Энергосеть-Р» 2021 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.
2. Краткая характеристика организации:
ООО «Энергосеть-Р» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. По расчету ООО «Энергосеть-Р» в эксплуатации находятся: 60 однострансформаторных и 3 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных линий - 42,65 км, воздушных линий - 5,95 км. Суммарный объем условных единиц заявленный ООО «Энергосеть-Р» на 2021 год составляет 644,9 у.е.

- 2.2. По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, используемые в расчете, уполномоченным предлагается принять объем условных единиц на 2021 год: 62 однострансформаторных и 4 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных линий - 44,45 км, воздушных линий - 4,15 км. Суммарный объем условных единиц ООО «Энергосеть-Р» на 2021 год составляет 612,08 у.е.

3. На расчетный период регулирования приняты следующие показатели планируемых объемов услуг по передаче электрической энергии (мощности) по объектам ООО «Энергосеть-Р»:
 - 3.1 Заявленная мощность ВСЕГО (МВт*мес) – 14,985, в том числе:
 - для расчетов с ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» – 2,922;
 - для расчетов с АО «Донэнерго» – 12,063.
 - 3.2 Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт*ч) – 44164,867, в том числе:
 - для расчетов с ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» – 9594,27;
 - для расчетов с АО «Донэнерго» – 34570,597.
 - 3.3 Потери в сетях ВСЕГО (МВт*ч) – 1875, в том числе:
 - для расчетов с ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» – 1875

4. Расчет необходимой валовой выручки, а также основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией) на 2021 год. И

- 4.1 Подконтрольные расходы на 2021 год долгосрочного периода регулирования, согласно итогового индекса для корректировки, предлагается принять в размере 17323,67 тыс.руб. (18661,3*0,96348), где 18661,3 тыс.руб. - ОПР, установленные на 2020 год.



КОПИЯ ВЕРНА!
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПАНТЕЛЕЕНКО Е.Т.

(тыс.руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено РСТ на 2020 год	Предложено организацией на 2021 год	Предложено РСТ к утверждению на 2021 год	Отклонение (+/-)
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	6 119,45	6 730,72	6 112,14	-7,31
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на оплату труда	8 631,84	9 494,07	8 621,52	-10,31
4	Ремонт основных фондов	2 693,01	2 962,01	2 689,79	-3,22
5	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:	849,13	1 338,57	848,11	-1,01
6	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на подготовку кадров	88,50	0,00	88,39	-0,11
8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	195,77	0,00	195,54	-0,23
9	Расходы на страхование	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Другие прочие подконтрольные расходы	32,00	0,00	31,96	-0,04
11	Электроэнергия на хоз. нужды	51,60	0,00	51,54	-0,06
12	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы		18 661,30	20 525,37	18 639,00	-22,29

4.2 В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2021 год предлагается признать экономически обоснованными в размере неподконтрольные расходы в размере 18607,88 тыс.руб., в том числе:

(тыс.руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено РСТ на 2020 год	Предложено организацией на 2021 год	Предложено РСТ к утверждению на 2021 год	Отклонение (+/-)
1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	922,54	1 061,27	950,39	27,84
2	Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на аренду, в том числе:	2 725,25	7 837,91	2 608,32	-116,92
3.1	аренда объектов электросетевого хозяйства	902,25	2 365,91	915,12	12,88
3.2	аренда транспортных средств	500,00	720,00	720,00	220,00
3.3	аренда зданий и сооружений	1 323,00	4 752,00	973,20	-349,80
4	Налоги и сборы (без учета налога на прибыль), в том числе:	0,00	85,01	50,56	50,56
4.2	налог на имущество	0,00	34,44	0,00	0,00
4.3	транспортный налог	0,00	28,56	28,56	28,56
4.5	другие налоги и обязательные сборы и платежи	0,00	22,00	22,00	22,00
5	Отчисления на социальные нужды	2 653,55	2 886,20	2 620,94	-32,61
6	Амортизация основных средств	11 519,80	11 718,96	11 065,48	-454,32
7	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	6 500,00	0,00	0,00
8	Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Налог на прибыль, в том числе:	0,00	1 312,18	1 312,18	1 312,18
9.1	налог на прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	налог на прибыль по данным бухгалтерской отчетности	0,00	1 312,18	1 312,18	1 312,18



КОПИЯ ВЕРН
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-ПАНТЕЛЕВ И Т.
 1 312,18

10	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	0,00	2 412,75	0,00	0,00
11	Возврат заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		17 821,14	33 814,28	18 607,88	786,74

4.3 Результаты деятельности организации за 2019 год предлагается признать экономически обоснованными в размере 2761 тыс.руб.

4.4 Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 367,96 тыс.руб.

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.

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Энергосеть-Р» и филиалом ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго» и между ООО «Энергосеть-Р» и АО «Донэнерго» утверждены с календарной разбивкой в следующем размере:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт*мес (учтено освобождение от уплаты НДС)	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт*ч (учтено освобождение от уплаты НДС)	Одноставочный тариф, руб./кВт*ч (учтено освобождение от уплаты НДС)
2021			
1 полугодие (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	224 539,27	136,50	0,96265
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	224 539,27	136,50	1,07605
2 полугодие (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	224 539,27	136,50	0,95113
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	224 539,27	136,50	1,07728

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

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

Уполномоченный по делу

Е.А. Бударина

/ Е.А. Бударина

КОПИЯ ВЕРНА
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПАНТЕЛЕЕНКО

4

Смета расходов ООО «Энергосеть-Р»

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2020 год	Заявлено предприятием на 2021 год, тыс.руб.	Предполагается РСТ	
					2021 год	
1	2	3	4	5	Итоговые затраты, тыс.руб.	Темп роста к 2020, %
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	18 661,30	20 525,37	18 639,00	99,88
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	6 119,45	6 730,72	6 112,14	99,88
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 631,84	9 494,07	8 621,52	99,88
1.4	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 693,01	2 962,01	2 689,79	99,88
1.5	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:	тыс.руб.	849,13	1 338,57	848,11	99,88
1.6	Расходы на амортизацию и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	88,50	0,00	88,39	99,88
1.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	195,77	0,00	195,54	99,88
1.9	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.10	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	32,00	0,00	31,96	99,88
1.11	Электроснабжение на хоз. нужды	тыс.руб.	51,60	0,00	51,54	99,88
1.12	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	17 821,14	33 814,28	18 607,88	104,41
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	922,54	1 061,27	950,39	103,02
2.2	Техоснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы на аренду, в том числе:	тыс.руб.	2 725,25	7 837,91	2 608,32	95,71
2.4	Налоги и сборы (с/з учета налога на прибыль), в том числе:	тыс.руб.	0,00	85,01	50,56	100,00
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 653,55	2 886,20	2 630,94	98,77
2.6	Амортизация основных средств	тыс.руб.	11 519,80	11 718,95	11 065,48	96,06
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	6 500,00	0,00	0,00
2.8	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб.	0,00	1 312,18	1 312,18	100,00
2.9.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.2	налог на прибыль по данным бухгалтерской отчетности	тыс.руб.	0,00	1 312,18	1 312,18	100,00
2.10	Расходы, связанные с компенсацией выходящих доходов от льготного технологического присоединения по п 87 Основ законодательства	тыс.руб.	0,00	2 412,75	0,00	0,00
2.11	Возврат заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установленно долгосрочным тарифам	тыс.руб.	2 267,15	1 494,37	2 761,00	121,78
3.1	Расходы, связанные с компенсацией несбалансированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов	тыс.руб.	2 267,15	1 494,37	858,86	37,88
3.2	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (включением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Корректировка НВВ по доходам от осуществленной регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	1 902,14	100,00
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	293,50	367,96	369,96	125,37
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	39 043,09	56 201,98	40 875,84	103,41
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	5 187,57	7 124,14	6 078,51	116,21
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	44 230,66	63 326,12	46 404,46	104,91

Уполномоченный по делу Е.А. Бударина / Е.А. Бударина /

КОПИЯ ВЕРНА!
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТРО-ПАНТЕЛЕЕНКО И Т.

И