



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10.12.2024

г. Ростов-на-Дону

№ 626

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов для расчетов ПАО «Россети Юг» (филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Энерготранс»

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) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24, 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. Установить с 01.01.2025 по 31.12.2029 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ПАО «Россети Юг» (филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Энерготранс», с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к постановлению.

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

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

4. Постановление вступает в силу с 01.01.2025.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между ООО «Энерготранс» и ПАО «Россети Юг» (филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)
(согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)**

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
ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») (плательщик) - ООО «Энерготранс» (получатель)	2025	229 086,96	310,18	0,85108	229 086,96	310,18	0,85108
ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») (плательщик) - ООО «Энерготранс» (получатель)	2026	326 143,58	319,49	1,08954	326 143,58	319,49	1,08955
ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») (плательщик) - ООО «Энерготранс» (получатель)	2027	337 260,08	329,07	1,12538	337 260,08	329,07	1,12538
ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») (плательщик) - ООО «Энерготранс» (получатель)	2028	345 865,01	338,95	1,15556	345 865,01	338,95	1,15557
ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») (плательщик) - ООО «Энерготранс» (получатель)	2029	351 684,51	349,11	1,17947	351 684,51	349,11	1,17948

Примечание:

1. Тарифы установлены без учета НДС.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Энерготранс»

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	ООО «Энерготранс»	2025	186,78	1%	0,75	5,30	ВН	2,06552	ВН	0,69563	1,00000
							СН1	2,06552	СН1	0,69563	
							СН2	2,06552	СН2	0,69563	
							НН	2,06552	НН	0,69563	
		2026	Х	1%	0,75	5,30	ВН	2,03453	ВН	0,68519	1,00000
							СН1	2,03453	СН1	0,68519	
							СН2	2,03453	СН2	0,68519	
							НН	2,03453	НН	0,68519	
		2027	Х	1%	0,75	5,30	ВН	2,00401	ВН	0,67491	1,00000
							СН1	2,00401	СН1	0,67491	
							СН2	2,00401	СН2	0,67491	
							НН	2,00401	НН	0,67491	
		2028	Х	1%	0,75	5,30	ВН	1,97395	ВН	0,66479	1,00000
							СН1	1,97395	СН1	0,66479	
							СН2	1,97395	СН2	0,66479	
							НН	1,97395	НН	0,66479	
		2029	Х	1%	0,75	5,30	ВН	1,94434	ВН	0,65482	1,00000
							СН1	1,94434	СН1	0,65482	
							СН2	1,94434	СН2	0,65482	
							НН	1,94434	НН	0,65482	

**Необходимая валовая выручка ООО «Энерготранс»
на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Энерготранс»	2025	188 000,21
		2026	267 649,73
		2027	276 772,48
		2028	283 834,12
		2029	288 609,89