



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 29 декабря 2021 года

№ 78/9

Воронеж

**О внесении изменений в приказ УРТ от 27.12.2018 № 56/17
«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями Воронежской области, определенных на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных
сетевых организаций, на 2019-2023 годы»**

В целях корректировки тарифов, руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказами ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-Э и от 30.03.2012 № 228-Э», от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по

расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 29.12.2021 № 78/9,

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ УРТ от 27.12.2018 № 56/17 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2019-2023 годы» (в редакции приказов УРТ от 31.01.2019 № 3/2, от 16.05.2019 № 18/12, от 26.12.2019 № 59/7, от 06.02.2020 № 4/2, приказов ДГРТ ВО от 28.12.2020 № 61/31, от 19.08.2021 № 42/6) следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 к приказу изложить в редакции согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2. Приложение № 2 к приказу изложить в редакции согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

1.3. Приложение № 3 к приказу изложить в редакции согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель департамента

A handwritten signature in black ink, consisting of stylized cursive letters that appear to read 'Е.В. Бажанов'.

Е.В. Бажанов

Приложение № 1
к приказу ДПРГ ВО
от 29.12.2021 № 78/9

«Приложение № 1
к приказу УРТ
от 27.12.2018 № 56/17

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций,
на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Наименование сетевой организации	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 уровня качества	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки			
										млн. руб.	%	%
		3	4	5	6	%					12	13
1	АО «ВИНКО»	2019	4,78	1	0,75	5,5	1	0,018	0,045			
		2020	X	1	0,75	X	1	0,0179	0,0447			
		2021	X	1	0,75	X	1	0,0176	0,0441			
		2022	X	1	0,75	X	1	0,0173	0,0434			
		2023	X	1	0,75	X	1	0,0171	0,0427			
2	ООО «Энерговид»	2019	2,83	2	0,75	5,64	1	1,852	0,815			
		2020	X	2	0,75	X	1	1,8242	0,8027			
		2021	X	2	0,75	X	1	1,7966	0,7907			

		2022	X	2	0,75	X	1,7696	1	1,7696	0,7788
		2023	X	2	0,75	X	1,7431	1	1,7431	0,7671
3	ООО «РЭК»	2019	2,37	2	0,75	4,97	0,0185	1	0,0185	0,0185
		2020	X	2	0,75	X	0,0182	1	0,0182	0,0182
		2021	X	2	0,75	X	0,0179	1	0,0179	0,0179
		2022	X	2	0,75	X	0,0176	1	0,0176	0,0176
		2023	X	2	0,75	X	0,0174	1	0,0174	0,0174
4	ООО «РСК»	2019	18,53	2	0,75	5,38	0,8169	1	0,8169	0,661
		2020	X	2	0,75	X	0,8046	1	0,8046	0,651
		2021	X	2	0,75	X	0,7925	1	0,7925	0,6413
		2022	X	2	0,75	X	0,7806	1	0,7806	0,6316
		2023	X	2	0,75	X	0,7689	1	0,7689	0,6222
5	ООО «ЭПС»	2019	6,35	3	0,75	3,92	2,3309	1	2,3309	0,785
		2020	X	3	0,75	X	2,296	1	2,296	0,7732
		2021	X	3	0,75	X	2,2615	1	2,2615	0,7616
		2022	X	3	0,75	X	2,2276	1	2,2276	0,7502
		2023	X	3	0,75	X	2,1942	1	2,1942	0,7389

Приложение № 2
к приказу ДГРТ ВО
от 29.12.2021 № 78/9

«Приложение № 2
к приказу УРТ
от 27.12.2018 № 56/17

НВВ территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
2019-2023 годов(без учета оплаты потерь)

№№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	2	3	4
1	АО «ВИНКО»	2019	13 644,95
		2020	14 603,27
		2021	14 762,06
		2022	32 274,39
		2023	14 331,48
2	ООО «Энерговид»	2019	5 706,61
		2020	6 002,68
		2021	6 471,64
		2022	5 126,00
		2023	6 067,41
3	ООО «РЭК»	2019	3 058,06
		2020	3 095,47
		2021	2 942,66
		2022	3 042,19
		2023	3 319,10
4	ООО «РСК»	2019	25 149,78
		2020	28 682,05
		2021	56 159,13
		2022	47 270,55
		2023	27 101,52
5	ООО «ЭПС»	2019	10 405,93
		2020	10 408,00
		2021	8 310,03
		2022	7 595,54
		2023	10 752,31

Приложение № 3
к приказу ДПРТ ВО
от 29.12.2021 № 78/9

«Приложение № 3
к приказу УРТ
от 27.12.2018 № 56/17

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и ПАО «Россети Центр», определенные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 годов

№ п/п	Наименование	Год	1 полугодие				2 полугодие			
			Двухставочный тариф				Двухставочный тариф			
			Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	Одноставочный тариф руб./кВт.ч	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	Одноставочный тариф руб./кВт.ч	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	АО «ВИНКО»	2019	32667,53	149,37	0,86332	33295,99	156,59	0,88427		
		2020	35298,18	159,39	0,87107	35298,13	168,49	0,88016		
		2021	36181,52	168,82	0,48945	36181,52	186,86	0,50749		
		2022	79 103,97	180,49	0,55956	79 103,84	187,88	0,56695		
		2023	34429,88	189,16	0,94162	34843,30	201,45	0,96295		
2	ООО «Энерговид»	2019	243918,47	184,08	0,71041	247167,06	192,98	0,72632		
		2020	257828,45	196,43	0,75277	258733,75	207,64	0,76594		
		2021	278460,20	208,06	0,89545	278458,47	230,27	0,91766		
		2022	220 560,50	185,48	0,72559	220 560,50	193,08	0,73318		

	2023	255618,60	361,15	0,91273	255373,29	384,63	0,93567
3	2019	135408,70	134,23	0,56616	135407,81	140,72	0,57264
	2020	137065,18	143,23	0,58045	137064,29	151,40	0,58861
	2021	97697,21	151,71	0,4494	97698,54	167,91	0,4656
	2022	101 003,32	162,21	0,48351	101 001,52	168,85	0,49015
	2023	144406,23	169,98	0,63061	146957,51	181,03	0,64980
4	2019	93473,26	145,84	0,63621	105578,32	152,89	0,70677
	2020	113503,81	155,72	0,59903	113504,53	164,60	0,60792
	2021	222239,92	164,93	0,73126	222239,85	182,55	0,74887
	2022	187 065,17	176,35	0,51502	187 064,64	183,57	0,52225
	2023	108663,85	184,69	0,75475	111331,89	196,69	0,78075
5	2019	55945,92	104,71	0,47372	55945,80	109,77	0,47618
	2020	55759,25	111,74	0,45755	56154,84	118,11	0,46393
	2021	44519,78	118,35	0,38930	44835,38	130,99	0,40194
	2022	40 689,14	126,53	0,36996	40 983,30	131,72	0,37518
	2023	58254,55	132,60	0,51413	57771,97	141,22	0,51959

»».