УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2018 г. № 56/14

г. Воронеж

О внесении изменения в приказ УРТ от 26.12.2014 № 59/10 «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 2015-2019 годы»

Руководствуясь 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», приказами ФСТ России 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», постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области, и на основании решения Правления УРТ от 27 декабря 2018 года № 56/14 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ УРТ от 26.12.2014 № 59/10 «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 2015-2019 годы (в редакции решений Правления УРТ от 12.02.2015 № 6/2,от 26.06.2015 № 27/6, от 16.07.2015 № 30/4, от 30.12.2015 № 66/6,от 14.01.2016 № 1/3, от 24.03.2016 № 11/1, от 08.09.2016 № 35/3, от 30.09.2016 № 38/5, от 06.10.2016 № 39/2, от 13.10.2016 № 40/1, от 28.12.2016 № 62/6, от 28.12.2017 № 59/9, от 27.09.2018 № 36/4)» изменения, изложив Приложения №№1, 2, 3 к приказу в следующей редакции:

«Приложение № 1 к приказу УРТ
от 26.12.2014 № 59/10

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 2015-2019 гг.

	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «ВГЭС»	2015	315,97	2	0,75	15,44	0,0853	1,09935	1,0102
		2016	X	2	0,75	15,44	0,084	1,0829	1,0102
		2017	X	2	0,75	15,44	0,0827	1,0666	1,0102
		2018	X	2	0,75	15,44	0,0815	1,0506	1,0102
		2019	X	2	0,75	15,44	0,0803	1,0349	1,0102
2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2015	41,74	2	0,75	3,53	0,015511	1	0,898
		2016	X	2	0,75	3,53	0,015278	0,985	0,898
		2017	X	2	0,75	3,53	0,015049	0,97	0,898
		2018	X	2	0,75	3,53	0,014823	0,956	0,898

Scanned with CamScanner

Приложение № 3 к приказу УРТ
от 26.12.2014 № 59/10

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями, определенные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на 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	9
1	ПАО «МРСК Центра» - АО «ВГЭС»	2015	190787,55	358,3	0,75275	184190,96	371,81	0,76697
		2016	189564,09	390,16	0,78646	202567,23	401,29	0,8316
		2017	204183,62	414	0,8426	201343,07	435,17	0,86462
		2018	210 738,76	426,50	0,88562	199 129,61	467,02	0,90784
		2019	222 634,13	468,62	0,93267	219 400,79	491,28	0,95596
2	ПАО «МРСК Центра» - Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2015	81439,54	71,83	0,21009	74844,3	74,54	0,2128
		2016	77770,8	78,19	0,22053	80611,9	80,42	0,23094
		2017	87028,58	82,97	0,22492	85305,23	87,21	0,22916
		2018	89 160,48	85,47	0,23282	87 394,85	93,59	0,24094
		2019	105 584,45	93,91	0,24755	105 461,93	98,45	0,25501

3	ПАО «МРСК Центра» - МУП «Борисоглебская горэлектросеть»	2015	279054,77	328,16	0,91306	279054,77	340,53	0,92543
		2016	301989,01	357,13	0,96453	331707,68	367,31	1,03449
		2017	314855,21	378,95	1,02073	314854,47	398,32	1,0401
		2018	302 379,78	390,40	1,04654	301 244,26	427,48	1,08116
		2019	330 519,99	428,95	1,12332	345 446,18	449,68	1,17541
4	ПАО «МРСК Центра» - МУП г. Россошь «ГЭС»	2015	269343,11	368,35	0,95785	264711,35	382,24	0,97173
		2016	281003,64	400,97	0,99752	306945,74	412,4	1,07543
		2017	309610,37	425,47	1,08275	300595,33	447,22	1,09653
		2018	293 284,30	438,31	1,08959	288 240,61	479,96	1,13123
		2019	321 636,28	481,60	1,15944	318 286,66	504,88	1,1874
5	ПАО «МРСК Центра» - МУП «Лискинская горэлектросеть»	2015	269436,23	288,065	0,78928	276674,36	298,92	0,80014
		2016	300857,5	313,66	0,85341	342575,35	322,6	0,92112
		2017	357794,85	332,82	0,94607	357776,16	349,84	0,94701
		2018	374 940,77	342,87	0,9802	379 481,91	375,45	1,00362
		2019	391 982,82	376,73	1,03743	409 825,25	394,95	1,06764
6	ПАО «МРСК Центра» - МУП «Острогожская горэлектросеть»	2015	461910,12	418,95	1,27955	447931,42	434,74	1,29534
		2016	482111,72	456,09	1,31469	515604,21	469,09	1,416
		2017	531534,77	483,96	1,58967	529492,92	508.7	1,64453
		2018	499 684,89	498,57	1,68798	484 562,46	545,94	1,73534
		2019	543 588,63	547,80	1,81781	550 225,86	574,29	1,89992
7	ПАО «МРСК Центра» - МУП «Городские электрические сети»	2015	261521,87	298,75	0,8895	261521,87	310,01	0,90076
		2016	311008,25	275,48	0,95501	337599,88	283,34	1,02097
		2017	330311,71	292,31	1,01402	328125,71	307,26	1,02419
		2018	310 652,49	301,14	1,04401	310 651,28	329,75	1,07262
		2019	345 918,99	330,88	1,13526	367 119,94	346,88	1,20055
8	ПАО «МРСК Центра» - МУП «Бобровская горэлектросеть»	2015	474771,34	361,58	1,26427	481620,31	375,21	1,29325
		2016	569775,4	393,45	1,38562	624909,04	404,67	1,49562
		2017	849407,21	417,49	1,8966	914979,21	438,84	2,03618
		2018	767 744,11	430,10	1,99537	751 557,47	470,96	2,00713
		2019	857 756,20	472,57	2,03848	865 073,35	495,42	2,07871

Scanned with CamScanner

	АО «Воронежсинтезкаучук»	2016	38825,33	108,68	0,15696	41233,82	111,78	0,16305
		2017	25893,42	115,32	0,16583	23835,6	121,22	0,16771
		2018	27 948,14	118,80	0,15688	17 142,63	130,09	0,15345
		2019	40 845,76	130,54	0,18375	63 444,63	136,85	0,2195
22	ПАО «МРСК Центра» - ООО ПКФ «ЭКВАТОР»	2015	118597,21	100,52	1,00452	116427,52	104,31	1,00831
		2016	126545,58	109,44	1,05407	132370,44	112,56	1,10067
		2017	130324,94	116,13	1,078	130321,34	122,07	1,08391
		2018	125 175,86	119,65	1,08339	125 172,41	131,01	1,09473
		2019	95 099,72	133,68	1,0325	95 094,10	140,15	1,03892
23	ПАО «МРСК Центра» - АО «Минудобрения»	2015	32276,9	45,63	0,11607	32680,73	47,35	0,1178
		2016	36835,89	49,63	0,12071	38541,96	51,05	0,1245
		2017	41377,25	52,67	0,12008	40326,27	55,36	0,12024
		2018	35 197,75	54,26	0,12226	34 706,35	59,41	0,12563
		2019	36 455,65	59,61	0,12915	37 274,11	62,49	0,13272
24	ПАО «МРСК Центра» - ООО Спецнализированный застройщик «ВМУ-2»	2015	29647,41	162,83	0,36438	27254,43	168,96	0,37052
		2016	30716,37	177,26	0,38832	30716,52	182,31	0,39338
		2017	31178,6	188,09	0,40024	31177,28	197,7	0,40985
		2018	30 270,73	193,77	0,31154	30 270,30	212,17	0,32994
		2019	21 169,12	212,90	0,32329	21 117,40	223,19	0,33331
25	ПАО «МРСК Центра» - ОАО «Электросигнал»	2015	71963,03	130,79	0,32771	71293,89	135,73	0,33264
		2016	77125,1	142,45	0,34821	77125,67	146,52	0,35228
		2017	84750	151,16	0,35318	84746,91	158,88	0,36089
		2018	95 669,62	155,73	0,39433	102 233,04	170,51	0,42549
		2019	16 825,00	171,10	0,43104	16 546,90	179,37	0,43501
26	ПАО «МРСК Центра» - ОАО «Павловск Неруд»	2015	117314,77	16,32	0,09969	117314,77	16,93	0,1003
		2016	128743,83	17,67	0,10652	128756,17	18,17	0,10703
		2017	136441,18	18,75	0,11404	140352,94	19,7	0,11771
		2018	46 413,69	19,32	0,12609	46 422,62	21,14	0,12793
		2019	42 520,04	21,23	0,11078	42 522,24	22,24	0,1118
27	ПАО «МРСК Центра» - ООО «Талар»	2015	1365,49	139,38	0,53026	1907,62	144,63	0,53552
		2016	1731,33	151,73	0,55283	1731,06	156,06	0,55709
		2017	23280,73	161	0,57333	23280,73	169,24	0,58157

		2018	16 016,77	165,86	0,58472	16 016,77	181,61	0,60046
		2019	18 370,40	182,25	0,62528	19 305,89	191,04	0,65662

».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2019 года и действует по 31 декабря 2019 года включительно.

Первый заместитель руководителя управления — С.В. Калмыкова

ВОРОНЕЖСКАЯ ОБЛАСТЬ Управление по государственному регулированию тарифов

Scanned with CamScanner