



Правовое управление правительства
Воронежской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

* 22 * 01 2021 г.

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 14 января 2021 г.

№ 1/11

г. Воронеж

**О внесении изменения в приказ ДГРТ ВО от 29.12.2020
№ 62/3 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области
на 2021 год»**

В целях устранения технической ошибки, руководствуясь постановлением правительства Воронежской области от 31 марта 2020 года № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 14 января 2021 года № 1/11

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ ДГРТ ВО от 29.12.2020 № 62/3 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на 2021 год» изменение, изложив приложение 1 к приказу в следующей редакции:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области, поставляемой прочим потребителям на 2021 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие						
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	X		764 603,19	1 245 829,35	1 495 471,10	1 393 160,01	X		768 426,20	1 292 547,95	1 555 289,94	1 462 818,01
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	X		105,86	186,07	363,55	1 001,55	X		111,77	196,47	383,83	1 057,64
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	X	X	1,50172	2,20747	2,78572	4,23617	X	X	1,50918	2,29016	2,89707	4,44770
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 474 990,24		1 254 145,80	211 854,88	883 034,06	125 955,51	2 572 026,07		1 285 228,68	240 822,33	943 996,80	101 978,26
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч	913,62		907,05	1 233,42	1 098,31	359,30	929,37		907,95	1 288,93	1 149,33	296,62

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Воронежской области					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	281 439,91	485 648,51	817 362,66	1 238 409,62
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	105,86	186,07	363,55	1 001,55
1.1.2	Одноставочный тариф					
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,63414	0,97541	1,70200	3,42311
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	282 641,00	496 822,97	844 042,33	1 334 823,75
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	111,77	196,47	383,83	1 057,64
1.2.2	Одноставочный тариф					
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,63999	1,00260	1,76279	3,66841

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Воронежской области	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Воронежской области	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Филиал ПАО "МРСК - Центра" - "Воронежэнерго"	9 652 828,18	216 447,70	878,3498
2	АО "Воронежская горэлектросеть"	904 228,53	50 637,55	279,0885
3	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	154 357,77	410,24	24,8901
4	МУП "Бобровская горэлектросеть"	111 997,04	9 119,57	14,6241
5	МУП "Борисоглебская горэлектросеть"	96 872,24	6 733,28	21,2589
6	МУП "Лискинская горэлектросеть"	85 668,02	7 767,50	17,5619
7	МУП "Острогожская горэлектросеть"	76 706,12	7 471,53	12,0748
8	МУП г. Россошь "ГЭС"	76 234,51	2 719,77	20,1039
9	МУП "Горэлектросети"	71 774,72	4 462,30	8,6945
10	ООО "РСК"	56 159,13	2 959,13	5,6384
11	АО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"	55 246,85	70,56	5,8446
12	АО "БЭСК"	50 075,02	1 233,05	8,9023
13	ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"	46 946,57	1 173,75	8,9355
14	Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	37 107,33	-	1,0242
15	ООО "Квартал"	36 998,85	-	2,7134
16	ООО "КЭС"	32 046,80	-	3,6200
17	Павловское МУПП "Энергетик"	31 318,22	-	11,1688
18	ООО "ЭСК Воронеж"	29 526,04	-	5,2743
19	ООО "СК Подгорное-2"	20 042,22	-	1,1984
20	ООО "ВЭСК"	18 295,77	-	4,0875
21	АО "ВИнКо"	14 762,06	-	2,6796
22	ЗАО "ВКЗ"	12 869,01	-	0,8751
23	ООО "ЭнергоПромСистемы"	8 310,03	-	1,2513
24	ООО "ЭСК"	7 972,48	-	1,2296
25	ООО "Энерговид"	6 471,64	-	0,5627
26	АО "КБХА"	4 451,75	-	0,7165
27	АО "Воронежсинтезкаучук"	3 810,64	-	2,4703

28	ООО "Актив-Менеджмент"	3 395,78	-	0,1794
29	ООО Специализированный застройщик "ВМУ-2"	3 358,36	-	1,0416
30	МКП МТК "Воронежпассажиртранс"	3 351,14	-	0,7584
31	ООО "РЭК"	2 942,66	-	0,5170
32	ООО "ДЭК"	2 866,66	-	1,1948
33	АО "Минудобрения"	2 650,95	-	0,6539
34	ООО ПКФ "ЭКВАТОР"	1 892,84	-	0,1650
35	АО "Электросигнал"	1 826,42	-	0,4333
36	ООО "Талар"	1 207,81	-	0,2302
37	АО "Павловск Неруд"	366,54	-	0,0950
ВСЕГО		11 726 936,70	311 205,93	1350,11

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Ед. изм.	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Воронежской области												
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВтч	x	1 444,64	173,93	872,79	1 526,54	x	1 479,12	189,14	890,29	1 476,59
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей											
1.1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	x	4,93	1,01	32,40	552,54	x	5,14	1,10	33,03	543,20
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;											
	Плановый объем полезного	млн.	x	1,48	0,20	5,23	93,50	x	1,70	0,12	4,73	87,84

	отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	кВтч											
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	x	3,43	0,83	27,63	466,37	x	3,26	0,95	27,58	441,63	
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	x	0,54	0,08	2,09	37,66	x	0,58	0,09	2,13	36,51	
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч	x	0,14	0,02	0,48	8,67	x	0,14	0,02	0,49	7,30	
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч			3,00					2,85			
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч			0,97					0,93			
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВтч			14,47					13,81			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВтч	x	1 433,91	171,76	803,99	350,56	x	1 468,02	186,84	821,35	343,80	
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, * т.ч.:	МВт	x	435,92	47,12	238,20	497,49	x	444,36	51,15	242,42	481,34	
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей												

	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	х	3,30	0,67	21,17	361,84	х	3,42	0,71	21,21	348,55
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	432,62	46,45	217,03	135,65	х	440,95	50,44	221,21	132,79

».

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов