



Правовое управление правительства
Воронежской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

«18» 01 2022г.

Регистрационный номер № 6

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 13 января 2022 года

№ 1/6

Воронеж

**О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 29.12.2021 № 78/22
«Об установлении единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Воронежской области на 2022 год»**

В целях исправления технической ошибки, 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», 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», приказом 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», приказом ФСТ России 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

31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 13.01.2022 № 1/6,

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ ДГРТ ВО от 29.12.2021 № 78/22 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на 2022 год» следующие изменения:

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

1.2. Пункт 2 приказа изложить в следующей редакции: «Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 года и действует по 31 декабря 2022 года включительно».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01 января 2022 года.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов

Приложение
к приказу ДПРТ ВО
от 13.01.2022 № 1/6

«Приложению № 1
к приказу ДПРТ ВО
от 29.12.2021 № 78/22

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области, поставляемой прочим потребителям на 2022 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	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		768 426,20	1 292 547,95	1 555 289,94	1 462 818,01	x		795 321,12	1 337 787,13	1 609 061,97	1 513 684,09
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		111,77	196,47	383,83	1 057,64	x		117,03	205,71	401,87	1 107,35
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,50918	2,29016	2,89707	4,44770	x	x	1,56133	2,36924	2,99847	4,60337
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 501 993,56		1 144 027,85	139 891,54	1 082 229,87	135 844,30	2 499 199,26		1 165 746,43	95 146,12	1 096 561,58	141 745,12
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч	907,80		805,68	718,81	1 225,57	525,49	897,00		804,10	462,71	1 249,41	559,99

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на 2022 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	338 783,33	848 786,49	796 857,98	1 236 067,16
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	111,77	196,47	383,83	1 057,64
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,74698	1,57377	1,68578	3,44111
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	365 977,63	1 051 679,65	834 827,00	1 271 221,97
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	117,03	205,71	401,87	1 107,35
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,80237	1,90933	1,76388	3,55736

№ 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 "Россети Центр" - "Воронежэнерго"	9 826 590,28	240 340,00	886,73
2	АО "Воронежская горэлектросеть"	970 239,96	55 895,70	279,17
3	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	174 299,62	578,46	26,2
4	ООО "КЭС"	118 997,02	-	3,76
5	МУП "Бобровская горэлектросеть"	105 197,73	5 892,85	16,49
6	МУП "Борисоглебская горэлектросеть"	100 812,37	5 059,74	21,26
7	МУП "Лискинская горэлектросеть"	83 839,40	5 448,64	17
8	МУП "Острогожская горэлектросеть"	82 462,41	11 450,56	12,42
9	МУП г. Россошь "ГЭС"	79 334,41	1 414,33	19,77
10	МУП "Горэлектросети"	74 171,14	5 676,84	8,68
11	ООО "ЭСК Воронеж"	57 397,74	-	8,05
12	АО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"	55 171,77	151,41	5,74
13	АО "БЭСК"	49 025,50	2 738,10	9,23
14	ООО "РСК"	47 270,55	950,64	7,94
15	ООО "ВЭСК"	44 913,86	-	3,68
16	Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	37 100,30	-	1,09
17	ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"	36 886,73	413,67	9,11
18	АО "ВИнКо"	32 274,39	-	4,95
19	Павловское МУПП "Энергетик"	30 678,34	-	11,17
20	ООО "Квартал"	29 729,18	-	2,89
21	ООО "СК Подгорное-2"	27 564,85	-	1,19
22	ООО "ДЭК"	14 767,69	-	1,32
23	АО "ВКЗ"	14 241,84	410,53	0,94
24	ООО "ЭСК"	8 389,82	-	1,25
25	ООО "ЭнергоПромСистемы"	7 595,54	-	1,27
26	ООО "Энерговид"	5 126,01	-	0,57

27	АО "Воронежсинтезкаучук"	3 993,58	-	2,46
28	АО "КБХА"	3 913,39	-	0,72
29	МКП МТК "Воронежпассажиртранс"	3 474,22		0,72
30	ООО "Актив-Менеджмент"	3 397,07	-	0,18
31	ООО "РЭК"	3 042,19	-	0,5
32	АО "Минудобрения"	2 442,19	-	0,65
33	АО "Электросигнал"	2 116,49	-	0,45
34	ООО ПКФ "ЭКВАТОР"	2 007,58	-	0,17
35	ООО Специализированный застройщик "ВМУ-2"	1 801,65	-	1,08
36	ООО "Талар"	1 209,85	-	0,23
ВСЕГО		12 141 476,66	336 421,47	1 369,03

Таблица 2
к Приложению № 1

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Воронежской области на 2022 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	х	1 483,21	197,10	957,60	1 483,78	х	1 513,94	208,05	950,25	1 445,87
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; 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	х	6,05	1,29	38,65	635,69	х	5,73	1,22	36,67	603,16
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; 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	1,70	0,12	4,73	87,84	x	1,70	0,12	4,73	87,84
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	3,26	0,95	27,58	441,63	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	0,58	0,08	2,13	36,51	x	0,58	0,08	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	0,49	7,30	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		2,85					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		0,93					0,93			
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); 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		13,81					13,81			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВтч	x	1 471,20	194,62	883,04	258,51	x	1 502,25	205,63	877,66	253,12
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, " т.ч.:	МВт	x	447,48	53,31	260,76	476,86	x	456,13	56,17	258,39	464,43

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	3,69	0,77	22,94	377,01	х	3,60	0,74	22,33	367,00
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	443,79	52,54	237,82	99,85	х	452,53	55,43	236,05	97,43

».