

ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 29.06.2023

г. Краснодар

№ 11/2023-3

О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 25.11.2022 № 40/2022-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»

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», на основании решения правления департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края приказываю:

1. Внести в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 25.11.2022 № 40/2022-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус» изменения, изложив приложения 1 и 2 в новой редакции в соответствии с приложениями 1 и 2 к настоящему приказу.

Green

2. Приказ вступает в силу с 1 июля 2023 г.

Руководитель

С.Н. Милованов

Приложение 1 к приказу департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.06.2023 № 1//2023 -Э

«Приложение 1 к приказу департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 25.11.2022 № 40/2022-э

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус», поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей

	Тарифные группы по-							Диапазон	ы напряжен	ВИЯ				
№ п/п	требителей электрической энергии (мошности)	Единица измерения	Всег	BH-	ВН	CH-I	CH-II	НН	Всего	BH-1	ВН	CH-I	CH-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)				c 01.12.20)22 по 30.06	5.2023			(c 01.07.2023	по 31.12.20)23	
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт-мес.	X	_	1628650,42	1441036,25	1767117,47	2359050,98	Х	_	1627156,25	1439714,20	1765496,26	2356886,71
1.1.2	- ставка на оплату технологического рас-	руб./ МВт:ч	Х	_	111,80	195,71	471,37	1372,02	X	_	111,70	195,53	470,94	1370,76

	хода (потерь) в элек- трических сетях													
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт ч	X	X	2,19822	2,88201	4,45325	5,93671	X	X	2,19621	2,87937	4,44917	5,93127
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии*	тыс. руб.							15515237,25	_	5471615,11	1019832,05	6547080,97	2476709,12
1.4	Ставка перекрестного субсидирования*	руб./ МВт:ч							1321,74	_	1388,86	1324,38	1257,04	1360,53
1.5	Субсидия на компен- сацию выпадающих доходов, образован- ных вследствие уста- новления тарифов на услуги по передаче электрической энер- гии, оказываемые по- требителям, не отно- сящимся к населению и приравненным к нему категориям по- требителей, ниже эко- номически обосно- ванного уровня	тыс.руб.	_	-	_		_	_		_		_		_

	Тарифные группы по-							Диапазон	ны напряжен	ия				
№ n/n	требителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Всег	BH-	ВН	СН-І	CH-II	НН	Всего	BH-1	ВН	CH-I	CH-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)				c 01.01.20	024 по 30.06	5.2024			(01.07.2024	по 31.12.20	024	
1.1	Двухставочный тариф													

1.1.1	- ставка за содержа- ние электрических се- тей	руб./МВт· мес.	X		1628650,42	1441036,26	1767117,47	2359050,98	Х	_	1726369.45	1527498.43	1873144.52	2500594.04
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт· ч	X		111,80	195,71	471,37	1372,02	X		118.51	207.45	499.65	1454.34
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	Х	X	2,19822	2,88201	4,45325	5,93671	X	X	2.33011	3.05493	4.72045	6.29291

	Тарифные группы по-							Диапазон	ы напряжен	ия				
№ п/п	требителей электри- ческой энергии (мощ- ности)	Единица измерения	Bcer	BH-	- ВН	CH-I	CH-II	НН	Всего	BH-1	ВН	CH-I	CH-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)				c 01.01.20	025 по 30.06	.2025			(01.07.2025	по 31.12.20	025	
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-	X		1726369.45	1527498.43	1873144.52	2500594.04	Х	_	1812687.92	1603873.35	1966801.74	2625623.74
1.1.2	- ставка на оплату технологического рас- хода (потерь) в элек- трических сетях	руб./МВт-	X		118.51	207.45	499.65	1454.34	X	_	124.43	217.82	524.64	1527.05
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	2.33011	3.05493	4.72045	6.29291	X	X	2.44662	3.20768	4.95647	6.60756

	Тарифные группы по-							Диапазон	ы напряжен	ния				
№ п/п	требителей электрической энергии (мошности)	Единица измерения	Всег	BH-	ВН	CH-I	CH-II	НН	Всего	BH-1	ВН	CH-I	CH-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)				c 01.01.20	026 по 30.06	5.2026			(01.07.2026	5 по 31.12.20	026	
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	X		1812687.92	1603873.35	1966801_74	2625623.74	X	_	1885195.44	1668028.29	2045473.81	2730648.69
1.1.2	- ставка на оплату	руб./МВт	X		124.43	217.82	524.64	1527.05	X		129.41	226.54	545.62	1588.14

	технологического рас-	Ч												
	хода (потерь) в электрических сетях													
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	X	X	2.44662	3.20768	4.95647	6.60756	X	X	2.54448	3.33598	5.15473	6.871186

	Тарифные группы по-							Диапазон	ы напряжен	ия				
№ п/п	требителей электри- ческой энергии (мощ- ности)	Единица измерения	Bcer o	BH-	ВН	СН-І	CH-II	НН	Всего	BH-1	ВН	CH-I	CH-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)				c 01.01.20	027 по 30.06	5.2027			(: 01.07.2027	′ по 31.12.20	027	
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт	X	_	1885195. 44	1668028. 29	2045473. 81	2730648. 69	X	_	1960603. 25	1734749. 42	2127292. 76	2839874. 64
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-	X		129.41	226.54	545.62	1588.14	X	_	134.59	235.60	567.45	1651.66
1.2	Одноставсчный тариф	руб./кВт-ч	X	X	2.54448	3.33598	5.15473	6.871186	X	X	2.64626	3.46942	5.36092	7.14674

\\

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

Приложение 2 к приказу департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.06.1013 № 11/1023 - Э

«Приложение 2 к приказу департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 25.11.2022 № 40/2022-э

РАЗМЕР экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус» на 2023 год

Nr/-	Torushina market some filmens via some single some sin	Единица изме	-	Диапазоны н	напряжени	Я	
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	рения	ВН	CH-I	CH-	[]	НН
1	2	3	4	5	6		7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых)	тарифов на услу	ги по передаче элект	оической энерги	и по сетям	Красн	одарского края,
	Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»:						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по пер	редаче электриче	e-	2023	гол		
1.1	ской энергии (тарифы указываются без учета НДС)				10Д		
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	561116.91	794950,05	136423	0,83	1720876,07
1.1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	111,70	195,53	470,9	94	1370,76
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,81480	1,55923	3,108	94	4,20367
			НВВ сетевых органи		-		ичина потерь
	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой вы		заций без учета	сетевых ор			рической энер-
№ п/п	учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) ед	циных (котло-	оплаты потерь, учте	н- ций, связа	инные с	гии г	іри ее передаче
245 11/11	вых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кра	аснодарского	ная при утверждени	и осуществ	лением	по э	лектрическим
	края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»		(расчете) единых	технологи	ческого	сетям	и, учтенная при
			(котловых) тарифо	в присоеди	нения к		

		на услуги по передаче	электрическим се-	формировании регу-
		электрической энер- гии в Краснодарском	тям, не включаемые	лируемых цен (та- рифов)
		края, Республики	в плату за техноло- гическое присоеди-	рифов)
		Адыгея и федераль-	i -	
		ной территории «Си-	нение	
		риус»		
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт∙ч
1	Акционерное общество «Международный аэропорт «Краснодар»	3 905,96	тыс. руб.	0,11
	Филиал «Краснодарское водохранилище» Федеральное государственное бюджетное			
2	водохозяйственное учреждение «Центррегионводхоз»	6 648,24	_	0,22
3	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнергосеть»	13 623,19	_	0,38
4	Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ»	151 030,21	-	57,09
5	Общество с ограниченной ответственностью «Орионэнергогрупп»	147 198,84	-	12,62
6	Акционерное общество «Международный аэропорт «Сочи»	14 256,76	*	0,25
7	Общество с ограниченной ответственностью «Алга»	18 391,91	-	1,31
8	Общество с ограниченной ответственностью «Электротранзит»	6 239,71	-	1,50
9	Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Нефтестройиндустрия-Юг»	36 480,93	-	1,46
10	Общество с ограниченной ответственностью «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	467 560.81	-	25,15
11	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистемы»	121 261.17	-	20,77
12	Общество с ограниченной ответственностью «ТСК»	16 226,88	-	1,18
13	Публичное акционерное общество «Новороссийский морской торговый порт»	37 361,19	-	1,10
14	Акционерное общество «Новорослесэкспорт»	19 239,98	-	0,25
15	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	13 237,08	-	1,17
16	Акционерное общество «Нефтегазтехнология-Энергия»	162 049,46	-	7,56
17	Общество с ограниченной ответственностью «ЭксТех»	39 336,33	-	1,78
18	Северо-Кавказский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	111 085,16	-	1,36
19	Открытое акционерное общество «Российские Железные Дороги»	1 180 349,16	-	42,84
20	Общество с ограниченной ответственностью «Афипский НПЗ»	25 140,46	-	2,12
21	Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть»	260 418,60	-	44,28
22	Общество с ограниченной ответственностью «Кубаньэлектросеть»	52 920,83		11,93
23	Акционерное общество «НЭСК-электросети»	7 381 913,44	-	1 112,90
24	Общество с ограниченной ответственностью «Краснодарэнерго»	196 397,11	-	14,63
25	Общество с ограниченной ответственностью «ЮгэнергоРесурс»	21 462,23	-	4,77
26	Общество с ограниченной ответственностью «Районная электросетевая компания»	31 987,96	-	1,67
27	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Северо-Кавказский»	264 948,16	-	22,30
28	Общество с ограниченной ответственностью «КВЭП»	40 384,02	-	2,20
29	Общество с ограниченной ответственностью «ТЭС»	19 114,05	-	1,80

30	Общество с ограниченной ответственностью «Актон»	283 397,21	-	93,21
31	Общество с ограниченной ответственностью «Агропромышленные активы»	19 108,06	-	0,86
32	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго»	27 171,63	-	3,88
33	Общество с ограниченной ответственностью «Кубанская электросетевая компания»	54 015,94	-	12,18
34	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-Проф-Энерго»	14 478,06	-	7,55
35	Общество с ограниченной ответственностью «ТОМС»	44 246,03	-	2,46
36	Общество с ограниченной ответственностью «Юг-Энергосеть»	33 486,20	-	4,95
37	Общество с ограниченной ответственностью «Сеть Энерджи»	49 498,07	-	1,41
38	Общество с ограниченной ответственностью «КубаньСеть»	33 116,73	-	3,88
39	Общество с ограниченной ответственностью «Кедр»	142 268,64	-	22,18
40	Публичное акционерное общество «Россети Кубань»	38 925 970,44	4 809,43	2 522,75
	BCETO	50 486 926,85	4 809,43	4 072,02

>>.

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов