



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 31 марта 2022 г. № 15
г. Черкесск

**О внесении изменений в постановление Главного управления
Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 13.12.2021 № 118 «Об установлении тарифов на услуги по передаче
электрической энергии и мощности по региональным сетям
Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год»**

В соответствии с Положением о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 14.12.2015 № 285, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, постановляет:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 13.12.2021 № 118 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по региональным сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год» (в ред. постановления Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 24.12.2021 № 141), следующие изменения:

Приложения 1, 3 и 4 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 настоящего постановления.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после его официального опубликования.

Начальник



Р.Б. Урусов

Приложение 1 к постановлению
Главного управления Карачаево-
Черкесской Республики по тарифам и
ценам от 31 марта 2022 г. № 15

«Приложение 1 к постановлению
Главного управления Карачаево-
Черкесской Республики по тарифам и
ценам от 13 декабря 2021 г. № 118

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Карачаево-Черкесской Республики, поставляемой прочим потребителям на 2022 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					2 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	1 367 638,96	837 505,86	979 428,66	1 100 831,09	X	1 419 609,24	869 331,08	1 016 646,95	1 142 662,67
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	112,88	190,69	374,06	728,84	X	118,18	199,65	391,64	763,10
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	2,07167	2,27977	2,86821	3,78058	X	2,15039	2,36640	2,97720	3,92424
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	166 688,68	95 718,46	5 750,34	54 306,14	10 913,75	154 186,91	98 424,43	2 110,79	42 343,71	11 307,78
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	568,38	1 250,08	392,25	351,50	229,58	546,62	1 204,25	188,74	307,99	218,84

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			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 в Карачаево-Черкесской Республике в соответствии с приложением № 1 к постановлению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	494 826,62	680 255,24	841 398,73	1 018 017,41
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	112,88	190,69	374,06	728,84
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,82159	1,88752	2,51671	2,921101
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	578 376,43	793 606,97	895 546,47	1 063 557,37
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	118,18	199,65	391,64	763,10
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,94614	2,17766	2,66922	3,07233

№ 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 в Карачаево-Черкесской Республике	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике	Учтенные 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 Северный Кавказ»-«Карачаево-Черкесскэнерго»	1 531 657,16	29 008,80	132,85
2	АО «Распределительная сетевая компания»	273 235,47	8 375,59	41,03
3	ООО «Тепло Энерго Сети»	40 503,58	-	7,07
4	АО «Оборонэнерго»	10 988,02	-	0,81
5	ООО «Электрические сети микрорайона Московский»	9 841,30	-	1,50
	ВСЕГО	1 868 841,03	37 384,39	183,25

[illegible]

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	11,41	-	-	-	-	10,15
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. кВт·ч	-	-	-	-	109,87	-	-	-	-	98,41
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. кВт·ч	-	-	-	-	1,05	-	-	-	-	1,03
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. кВт·ч	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	0,00
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. кВт·ч	0,09					0,08				
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. кВт·ч	0,05					0,05				

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. кВт·ч	0,51					0,54				
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	76,57	14,66	154,50	47,54	-	81,73	11,18	137,49	51,67
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	18,28	6,09	65,57	85,90	-	19,50	4,65	58,28	83,23
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	-	-	-	-	63,94	-	-	-	-	59,41
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	18,28	6,09	65,57	21,96	-	19,50	4,65	58,28	23,82

»

Приложение 2 к постановлению
Главного управления Карачаево-
Черкесской Республики по тарифам и
ценам от 31 марта 2022 г. № 15

«Приложение 3 к постановлению
Главного управления Карачаево-
Черкесской Республики по тарифам и
ценам от 13 декабря 2021 г. № 118

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
Размер платы АО "Распределительная сетевая компания" за услуги филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Карачаево-Черкесскэнерго"	805 899,43	112,88	1,44371	887 603,60	118,18	1,59212
Размер платы ООО "Тепло Энерго Сети" за услуги филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Карачаево-Черкесскэнерго"	477 608,57	112,88	0,99443	492 702,94	118,18	0,99443
Размер платы АО "Оборонэнерго" за услуги филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Карачаево-Черкесскэнерго"	1 086 256,42	112,88	2,39693	1 118 433,08	118,18	2,46989
Размер платы ООО "Электрические сети микрорайона Московский" за услуги филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Карачаево-Черкесскэнерго"	121 852,21	112,88	0,34877	86 432,80	118,18	0,28448

»

Приложение 3 к постановлению
 Главного управления Карачаево-
 Черкесской Республики по тарифам и
 ценам от 31 марта 2022 г. № 15

«Приложение 4 к постановлению
 Главного управления Карачаево-
 Черкесской Республики по тарифам и
 ценам от 13 декабря 2021 г. № 118

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
 (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета стоимости оплаты потерь
			тыс. руб.
1	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Карачаево-Черкесскэнерго"	2018	1 370 823,07
		2019	1 419 454,73
		2020	1 302 130,02
		2021	1 388 072,81
		2022	1 531 657,16
2	АО "Распределительная сетевая компания"	2020	393 440,97
		2021	362 449,76
		2022	273 235,47
		2023	290 032,04
		2024	294 382,52
3	ООО "Тепло Энерго Сети"	2021	42 276,19
		2022	40 503,58
		2023	40 901,10
		2024	41 514,62
		2025	42 137,34
4	АО "Оборонэнерго"	2021	16 334,20
		2022	10 988,02
		2023	11 152,84
		2024	11 320,13
		2025	11 489,94
5	ООО "Электрические сети микрорайона Московский"	2022	9 841,30

»