



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

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
от 29 июня 2018 г. № 63  
г. Черкесск

**О внесении изменений в постановление Главного управления  
Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам  
от 29.12.2017 № 162 «Об установлении тарифов на услуги по  
передаче электрической энергии и мощности по региональным  
сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2018 год»**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 г. № 534 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка» и на основании Положения 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 29.12.2017 № 162 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по региональным сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2018 год», следующие изменения:

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

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

Начальник



М-А. И. Чомаев

Приложение I к постановлению  
 Главного управления Карачаево-  
 Черкесской Республики по тарифам  
 и ценам от 29 июня 2018 г. № 63

«Приложение I к постановлению  
 Главного управления Карачаево-  
 Черкесской Республики по тарифам  
 и ценам от 29 декабря 2017 г. № 162

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  
 электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и  
 приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				ПП	
			Всего	ВН	СН-I	СН-II		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
1.1		Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	X	1 210 993,08	740 764,42	865 322,30	971 831,34
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	X	94,95	160,42	314,66	613,10
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	1,82506	2,00630	2,52170	3,34892
1.3	Величина перекрестного субсидирования, утенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		X	149 248,25	177,67	7 787,25	319,63
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		X	441,09	39,05	64,75	4,38
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
2.1		Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	X	1 247 354,16	763 104,63	891 352,14	1 001 275,35
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	X	97,80	165,23	324,10	631,49
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	1,89863	2,08732	2,62355	3,45474
2.3	Величина перекрестного субсидирования, утенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		X	144 365,11	7,76	7 614,68	172,42
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		X	408,69	2,06	62,77	2,79

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2018 год**

№ п/п	Группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				Итого
			ВН	СП-I	СП-II	ИП	
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)						
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес	508 809,58	725 094,38	839 934,56	970 276,80	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	94,95	160,42	314,66	613,10	
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	0,82187	1,96725	2,45695	2,79178	
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)						
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес	678 251,68	762 285,40	867 213,34	1 000 288,45	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	97,80	165,23	324,10	631,47	
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	1,07701	2,08526	2,56077	2,86511	
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), ПВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике		ПВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
1	Филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Карачаево-Черкесскэнерго»	тыс. руб.	1 370 823,07		1 470,9		
2	АО «Распределительная сетевая компания»	тыс. руб.	360 001,98		4 472,0		
3	ОАО «Карачаевек-Генлюэнерго»		50 710,27		-		
4	АО «Оборотэнерго»		26 367,22		-		
5	ООО «ЭнергосетьЮга»		13 342,33		-		
	ВСЕГО		1 821 244,87		5 942,9		



	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	6,29	-	-	-	5,71
	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 содержащих общедолюлевое имущество многоквартирных домов;									
1.1.3	наимодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения 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;	млн. кВт·ч	-	-	-	100,84	-	-	-	89,44
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 7(1) Основ ценообразования:									
	Садомодельские, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан -- некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
1.1.4.1	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	0,64	-	-	-	0,61
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
1.1.4.2	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	0,37	-	-	-	0,32
	Содержащиеся за счет прихода религиозных организаций									
1.1.4.3	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,06	-	-	-	-	-	-	0,06
	Гарантирующие поставщики, энергообъемные организации, энергообъемные 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 исполненной для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности									
1.1.4.4	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,13	-	-	-	-	-	-	0,13

		Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (потребл. сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях обслуживания на коммунально-бытовые нужды и не неоплачиваемую 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																			
1.1.4.5							0.62				0.59										
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, не относящийся к населению и приравненным к нему категориям потребителей						4.55		120.26		73.04		166.22		3.76		121.30		61.96		
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:						140.52														
							33.46		51.12		90.52		40.00		1.58		52.14		80.80		
Паселение и приравненные к нему категории потребителей:																					
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)																56.25				
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей						33.46		51.12		34.27		34.76		1.75		52.23		35.80		

»

Приложение 2 к постановлению  
 Главного управления Карачаево-  
 Черкесской Республики по тарифам  
 и ценам от 29 июня 2018 г. № 63  
 «Приложение 3 к постановлению  
 Главного управления Карачаево-  
 Черкесской Республики по тарифам  
 и ценам от 29 декабря 2017 г. № 162

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

Наименование сетевых организаций	I полугодие				2 полугодие			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	/двухставочный тариф		Одноставочный 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)		ставка за 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	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч
Размер платы АО "Распределительная сетевая компания" за услуги филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Карачаево-Черкесскэнерго"	2	3	4	5	6	7		
Размер платы АО "Оборонэнерго" за услуги филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Карачаево-Черкесскэнерго"	523 772,06	94,95	1,00991	509 387,69	97,80	0,97329		
Размер платы АО "Карачаево-Черкесскэнерго" за услуги филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Карачаево-Черкесскэнерго"	653 502,45	94,95	1,46906	688 185,37	97,80	1,54484		
Размер платы ООО "Энергострой" за услуги филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Карачаево-Черкесскэнерго"	188 260,46	94,95	0,46031	160 079,99	97,80	0,40501		
Размер платы ООО "Энергострой" за услуги филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Карачаево-Черкесскэнерго"	162,00	94,95	0,07299	128,00	97,80	0,00932		

»

Приложение 3 к постановлению  
 Главного управления Карачаево-  
 Черкесской Республики по тарифам  
 и ценам от 29 июня 2018 г. № 63  
 «Приложение 4 к постановлению  
 Главного управления Карачаево-  
 Черкесской Республики по тарифам  
 и ценам от 29 декабря 2017 г. № 162

**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 "МРСК Северного Кавказа"- "Карачаево-Черкесскэнерго"	2018	1 370 823.07
		2019	1 319 955.12
		2020	1 348 813.11
		2021	1 378 365.76
		2022	1 408 632.05
2	АО "Распределительная сетевая компания"	2015	278 169.48
		2016	291 937.47
		2017	297 692.82
		2018	360 001.98
		2019	311 645.39
3	ОАО "Карачаевск-Теплоэнерго"	2017	51 275.91
		2018	50 710.27
		2019	52 168.14
		2020	52 500.74
		2021	52 836.27
4	АО "Оборонэнерго"	2016	28 803.24
		2017	28 617.07
		2018	26 367.22
		2019	33 592.67
		2020	34 966.95
5	ООО "ЭнергосетьЮга"	2018	13 342.33

»