

СОГЛАСОВАНО:
 ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ГОСКОМИТЕТА КБР
 ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ТАРИФАМ И
 ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ
 И. С. БЕЗНИКОВА
 2017 г.



ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2017/2018 г.г.
 по Финалу ПАО МРСК Северного Кавказа "Кабалдээнерго"
 на территории Кабардино-Балкарской Республики



№ п/п	Потребитель	Очереть ограничения, МВт													
		подстанции	наименование	присоединения	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	ОАО "НЭВА"	3	Ф-64	4	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
2	ОАО "ЭЖБИ-2"		Ф-613		0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
3	ИП Шорров А.М.		Ф-106		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
4	ООО "С-Тройиздэлине"		Ф-108 ТП-1		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
5	ИП Сяжажева Ф.Р.		Ф-1013		0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
6	ОАО "Тидрометаллург"		ТЭЦ-1, ТЭЦ-2		0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	
7	ООО фирма "ДЕЯ"		Ф-64 ТП-3		0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	
8	ОАО "Нальчикский машзавод"		Ф-65, 612		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
9	ИП "Гегев М.М."		Ф-610		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
10	ООО "Нальчик-Сладость"		Ф-611 ТП-400 ВВА		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
11	ООО "Адамей"		Ф-615		0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	
12	ООО "Лиола"		Ф-101 ТП-1		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
13	ООО "АКВА-7"		Ф-102 ТП-650/10		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
14	ГУ КВ "Бизнес-инкубатор"		Ф-103 ТП-630		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
15	ООО "Злыборос"		Ф-109, 104 ЗТП-3000		0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
16	ИП "Вознев А.К."		Ф-1014 ТП-1 (КТП-Н)		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
17	ООО "Ваш дох"		Ф-62,610 ТП-6 РУ-0,4 кв Ф-608		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
18	ОАО "Телемеханика"		Ф-62,610 ТП-6 РУ-0,4 кв Ф-609,610		0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	
19	ООО "Инструментал-Юг"		Ф-62,610 ТП-6 РУ-0,4 кв Ф-619,620,621,624		0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
20	ОАО "Станкозавод"		Ф-622		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
21	ООО "Риал нестл"		Ф-626		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
22	ООО "ЭЖБИ-4"		Ф-64 ТП-1, Ф-624		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
23	ТСН "Дельвейс"		Ф-64 ТП-2		0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	

Мощность

№ п/п	Потребитель	Очередь отращивания, МВт													
		подстанции	наименование присоединения	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
24	ООО Коцлитерская фабрика "ЖАКО"	ПС 110 кв Искож	Ф-69	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160		
25	ООО "Фарма Ингернейшнал Компани СНГ"	ПС 110 кв Дубоки	Ф-61, 66			0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020		
26	ОАО "Халичский завод "Нальчикский"	ПС 110 кв Дубоки	Ф-627, 628			0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180		
27	МУП "Троллейбусное управление"	ПС 110 кв Дубоки	Ф-618 ТП-6, Ф-625, 626 ТП-4 дено			0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040		
		ПС 110 кв СКЭП	Ф-618 ТП-3, Ф-107 (1015) ТП-5			0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010		
		ПС 110 кв Тепломеханика-1	Ф-68 ТП-3, Ф-612, 624 ТП-8			0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010		
		ПС 110 кв Нальчик-110	Ф-109 (105) ТП-7			0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006		
28	ООО "Алика-К" (Вестер-гипер)	ПС 110 кв Долинск	Ф-102, 62 ТП-2, Ф-613 ТП-1			0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034			
29	ООО "АММИК-ГТ" Торг. центр "Торный"	ПС 110 кв Долинск	Ф-1011					0,050	0,050	0,050	0,050	0,050			
30	ООО "С-Грой-Г"	ПС 110 кв Долинск	Ф-1026					0,010	0,010	0,010	0,010	0,010			
31	МУП "Кабалькоммунэнерго"	ПС 110 кв Нальчик-110	Ф-63, 64, 66, 67, 68, 69, 610, 622, 625, 628	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500		
		ПС 110 кв СКЭП	Ф-62, 66, 67, 69, 613, 614, 617		6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580		
		ПС 110 кв Тепломеханика-1	Ф-616			0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543		
		ПС 110 кв Тепломеханика-1	Ф-65, 66, 67, 613, 614, 617, 618, 619, 620, 623			2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650		
		ПС 110 кв Искож	Ф-62, 63, 68, 612, 613, 619, 621, 622, 626			1,888	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888		
		ПС 110 кв Дубоки	Ф-68, 618, 619, 621, 622			1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199		
		ПС 110 кв Долинск	Ф-64-69, 612, 614-620, 622, 641, 642, 106				5,640	5,640	5,640	5,640	5,640	5,640	5,640		
		ПС 330 кв Прохладная-2	Ф-590 РП-3 Ф-38, 39	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470		
		ПС 330 кв Прохладная-2	Ф-594 РП-3 Ф-35, 36, 37, Ф-594 рп-4, ТП-97, ТП-98	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370		
		ПС 330 кв Прохладная-2	Ф-595 ТП-1, 2, 118, 164				0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450		
32	ОАО "ТЭС" г. Прохладный	ПС 110 кв Прохладная-1	Ф-700 ТП-11; Ф-703 ТП-114, 121; Ф-706 ТП-55, 71, 103, 104, 108				0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380		
		ПС 110 кв Прохладная-1	Ф-707; Ф-708 ТП-13 Ф-1, 11				0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220			
		ПС 110 кв Прохладная-1	Ф-709 РП-1 Ф-19; ТП-30 Ф-17				0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240			
		ПС 110 кв ЭКИ	Ф-67 РП-2				0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150			
		ПС 110 кв ЭКИ	Ф-106 ТП-29 Ф-10; ТП-43 Ф-9; ТП-81 Ф-6;				0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420			
		ПС 110 кв ЭКИ	Ф-1015 РП-2 Ф-210, 212; ТП-28 Ф-2; ТП-136 Ф-1; ТП-158				1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100			
33	МУП "Чегемэнерго"	ПС 110 кв Чегем-2	Ф-330				1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435			
		ПС 110 кв Вологзабор	Ф-66 ТП-4, 67, 610, 612, 614				1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040			
		ПС 35 кв Чегем-1	Ф-624 ТП-45, 626 ТП-5, 48				0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451			
		ПС 35 кв Каменка	Ф-614, 616				0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074			

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, МВт													
		подстанции	Наименование присоединения	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
34	Черемские районные электрические сети	ПС 110 кВ Напльчик-110	Ф-321 ТП-2, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 25					0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	
			Ф-322 ТП-2, Ф-325, Ф-328					0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	
			Ф-329, Ф-334					0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	
			Ф-335					0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	
			Ф-66 ТП-2, 10, 16, 17					0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	
			Ф-69 ТП-5, 11, 13, 69; Ф-615 ТП-4 Ф-1,2,3; РП-615				0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	
			Ф-103 ТП-2,5,7,9,12,13,16,18,19				0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	
			Ф-1016 ТП-11,13,18				0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	
			Ф-623 ТП-1,2,8,10,14				0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	
			Ф-629 ТП-6, 8, 15, 16				0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	
			Ф-632, Ф-633 ТП-3,5,7; Ф-634				0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	
			Ф-642				0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	
			Ф-647 ТП-1,2,3,5				0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	
			Ф-623 ТП-2, ТП-7 Ф-2, РП-18, ТП-22				0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	
Ф-627 ТП-1, 3, 9, 11, 13, 15				0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390				
Ф-386 ТП-2, 3, 6, 7				0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050				
Ф-245 ТП-2, 10-12, 14, 17, 19, 46				0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628				
Ф-254 ТП-51-55,57,58,81,86,88,89,90,93,100,101,105,110,115,121,122,126,136,138,139,144,146,148,149,178,179				1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521			
Ф-256 ТП-146				0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200			
Ф-104 ТП-6,7,16,24				0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041			
Ф-109 ТП-1,5,6,8-12,15				0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321			
Ф-1012 ТП-1,4,6,9,19				0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139				
Ф-192 ТП-9,15,73,74,112,170				0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289				
Ф-194 ТП-9, 21, 23, 31, 33, 46, 62, 64, 77, 85, 113, 153, 173				0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501				
Ф-195 ТП-28,78,98,103,151,152,162				0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140				
Ф-196 ТП-3, 5, 6, 24, 32, 33, 34, 44, 46, 47, 49, 58, 59, 74, 84				0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421				
Ф-106, 107				0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280				
Ф-247 нас., ТП-2 ф-1, ТП-3,8 ф-1				0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184				
Ф-248 ТП-5 ф-1, ТП-8 ф-1				0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110				
Ф-250				0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174				
Ф-251 ТП-1 ф-1				0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380				
Ф-253 ТП-1 ф-2				0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240				
Ф-106 ТП-1,2,3,6,7,10				0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232				
Ф-1011 ТП-1, 3, 4, 12, 24, 25, 29				0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520				
35	Управление коммунальных электрических сетей г. Бакаана	ПС 35 кВ Бакаан-35	Ф-106, 107					0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280		
			Ф-247 нас., ТП-2 ф-1, ТП-3,8 ф-1					0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184		
			Ф-248 ТП-5 ф-1, ТП-8 ф-1					0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110		
			Ф-250					0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174		
			Ф-251 ТП-1 ф-1					0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380		
			Ф-253 ТП-1 ф-2					0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240		
			Ф-106 ТП-1,2,3,6,7,10					0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232		
			Ф-1011 ТП-1, 3, 4, 12, 24, 25, 29					0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520		
			Ф-106, 107					0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280		
			Ф-247 нас., ТП-2 ф-1, ТП-3,8 ф-1					0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184		
			Ф-248 ТП-5 ф-1, ТП-8 ф-1					0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110		
			Ф-250					0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174		
			Ф-251 ТП-1 ф-1					0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380		
			Ф-253 ТП-1 ф-2					0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240		
Ф-106 ТП-1,2,3,6,7,10					0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232					
Ф-1011 ТП-1, 3, 4, 12, 24, 25, 29					0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520					
36	Бакаанские районные электрические сети	ПС 35 кВ Бакаан-35	Ф-106, 107					0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280		
			Ф-247 нас., ТП-2 ф-1, ТП-3,8 ф-1					0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184		
			Ф-248 ТП-5 ф-1, ТП-8 ф-1					0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110		
			Ф-250					0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174		
			Ф-251 ТП-1 ф-1					0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380		
			Ф-253 ТП-1 ф-2					0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240		
			Ф-106 ТП-1,2,3,6,7,10					0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232		
			Ф-1011 ТП-1, 3, 4, 12, 24, 25, 29					0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520		
			Ф-106, 107					0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280		
			Ф-247 нас., ТП-2 ф-1, ТП-3,8 ф-1					0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184		
			Ф-248 ТП-5 ф-1, ТП-8 ф-1					0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110		
			Ф-250					0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174		
			Ф-251 ТП-1 ф-1					0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380		
			Ф-253 ТП-1 ф-2					0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240		
Ф-106 ТП-1,2,3,6,7,10					0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232					
Ф-1011 ТП-1, 3, 4, 12, 24, 25, 29					0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520					

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, МВт														
		подстанции	наименование присоединения	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
39	Лескенские районные электрические сети	3	ПС 110 кВ Ст.Лескен	Ф-520									0,230	0,230	0,230	
			ПС 110 кВ Ст.Лескен	Ф-523										0,150	0,150	0,150
			ПС 110 кВ Ст.Лескен	Ф-527										0,260	0,260	0,260
			ПС 35 кВ Арудуан	Ф-514										0,160	0,160	0,160
			ПС 35 кВ Арудуан	Ф-515										0,330	0,330	0,330
			ПС 35 кВ Арудуан	Ф-517										0,370	0,370	0,370
			ПС 110 кВ Кашхатау	Ф-101, 1010										0,659	0,659	0,659
			ПС 110 кВ Душтер	Ф-413, 414, 416, 418										0,170	0,170	0,170
			ПС 35 кВ Советская	Ф-402, 403										0,114	0,114	0,114
			ПС 35 кВ ЦСБ	Ф-101, 102										0,144	0,144	0,144
40	Черекские районные электрические сети	3	ПС 35 кВ Байбулент (МухТЭС)	Ф-101, 102									0,169	0,169	0,169	
			ПС 35 кВ Кара-Су	Ф-384 ТП-4; Ф-386 ТП-1,10, 12, 13									0,044	0,044	0,044	
			ПС 330 кВ Прохладная-2	Ф-589 ТП-7,8,9; Ф-592, Ф-596									0,270	0,270	0,270	
			ПС 110 кВ ЭКИ	Ф-104, 1011, 1013									0,820	0,820	0,820	
			ПС 110 кВ ЭКИ	Ф-755 ТП-1,2,3,4,6									0,156	0,156	0,156	
			ПС 110 кВ ЭКИ	Ф-62									0,494	0,494	0,494	
			ПС 35 кВ Н-Поглавская	Ф-787, 789, 790, 795									0,080	0,080	0,080	
			ПС 35 кВ Н-Поглавская	Ф-791 ТП-2,8,9; Ф-786									0,340	0,340	0,340	
			ПС 35 кВ Н-Поглавская	Ф-792 ТП-4, 9,11, 12; Ф-794 ТП-7									0,016	0,016	0,016	
			ПС 35 кВ Саратовская	Ф-778 ТП-4,9,16; Ф-779 ТП-2,3,4,5,6,10,16									0,080	0,080	0,080	
41	Прохладненские районные электрические сети	3	ПС 35 кВ Саратовская	Ф-781, 784, 785									0,280	0,280	0,280	
			ПС 35 кВ Саратовская	Ф-768 ТП-7, 18; Ф-769; Ф-771 ТП-5,6,11,12,13,20; Ф-777									0,762	0,762	0,762	
			ПС 35 кВ Дальняя	Ф-721 ТП-1,2; Ф-723 ТП-15,19									0,002	0,002	0,002	
			ПС 35 кВ Малакановская	Ф-716 ТП-3									0,002	0,002	0,002	
			ПС 110 кВ Майская	Ф-569 ТП-6-11; Ф-570 ТП-3; Ф-571 ТП-4; Ф-577 ТП-10; Ф-578 ТП-5-2; Ф-579 ТП-8,15,19;									1,120	1,120	1,120	
			ПС 110 кВ Котляревская	Ф-561 ТП-5; Ф-564									0,280	0,280	0,280	
			ПС 35 кВ Н-Ивановская	Ф-550 ТП-2,5; Ф-551 ТП-2,4; Ф-552 ТП-2,3,5,6; Ф-553 ТП-2,3,4									0,210	0,210	0,210	
			ПС 35 кВ Красная Нива	Ф-584 ТП-1,2; Ф-586 ТП-1,4,5										0,100	0,100	0,100
			ПС 35 кВ Александровская	Ф-919; Ф-920 ТП-1,3,4; Ф-923 ТП-8,6,11; Ф-925 ТП-8-16										0,879	0,879	0,879
			ПС 110 кВ Терек -2	Ф-908 ТП-17,21,31,45,46,48,54,56,69										0,901	0,901	0,901
42	Майские районные электрические сети	3	ПС 110 кВ Терек -2	Ф-909 ТП-11,14,17,43,44,46,59,70,83									0,093	0,093	0,093	
			ПС 35 кВ Терек -1	Ф-928									0,432	0,432	0,432	
			ПС 35 кВ Терек -1	Ф-929 ТП-9,34,50,71									0,282	0,282	0,282	
			ПС 35 кВ ЗАИ	Ф-936 ТП-1,2,3, 33; Ф-938									0,213	0,213	0,213	
			ПС 35 кВ Акбаш -35	Ф-960, 962									0,213	0,213	0,213	
43	Терские районные электрические сети	3	ПС 35 кВ Терек -1	Ф-929 ТП-9,34,50,71									0,432	0,432	0,432	
			ПС 35 кВ Терек -1	Ф-936 ТП-1,2,3, 33; Ф-938									0,282	0,282	0,282	
			ПС 35 кВ ЗАИ	Ф-936 ТП-1,2,3, 33; Ф-938									0,282	0,282	0,282	
			ПС 35 кВ Акбаш -35	Ф-960, 962									0,213	0,213	0,213	
			ПС 35 кВ Акбаш -35	Ф-960, 962									0,213	0,213	0,213	

№ п/п	Потребитель	Наименование		Очередь ограничения, МВт											
		подстанции	присоединения	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
44	Эльбрусские районные электрические сети	ПС 110 кВ ЦРУ	Ф-62, 65, 67, 68, 614										0,922		
		ПС 110 кВ Адыл-Су	Ф-278, 279, 280											0,261	
		ПС 110 кВ Сошородок	Ф-625, 626											0,100	
		ПС 110 кВ Нейтриню	Ф-62, 63, 65, 66, 67, 69, 612											0,041	
		ПС 110 кВ Нейтриню	Ф-68											0,444	
		ПС 110 кВ РМЗ	Ф-647, 655											0,008	
		ПС 35 кВ Терскол	Ф- 257-264												0,705
		ПС 35 кВ Черет	Ф-268, 269, 272, 274												0,355
		ПС 35 кВ Джайлык	Ф-287, 290												0,164
		Итого по Филиалу ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Кабалкэнэнерго"				6,580	13,160	19,740	26,320	32,900	39,480	46,060	52,630	59,210	65,800

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеустойчивых температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-18,0° С).

**Заместитель директора - главный инженер
Филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Кабалкэнэнерго"**



Я. Т. МАЛКАРОВ

"03" 08 2017 г.

