

Баланс электрической энергии энергосистемы Кыргызстана (тыс.кВтч) за 2021 год.

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Июль	Нарастающим
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	1 206 442,638	9 239 886,384
1.1.	<i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i>	1 191 202,476	9 140 823,488
	<i>в.т.ч. Выработка ГЭС</i>	1 090 935,316	7 933 425,128
	ТЭЦ	100 267,160	1 207 398,360
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	15 240,162	99 062,896
	<i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>	10 861,477	83 384,497
	<i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>	182,400	537,84
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>	1 255,307	5 346,797
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	323,565	1 394,085
	<i>ОсОО "Строительная фирма "АРК"</i>	317,670	2 216,670
	<i>Конур-Олонский ГЭС</i>	888,785	2 238,360
	<i>Кок-Сайский ГЭС</i>	917,584	1 552,718
	<i>ОАО "КСК"</i>	13,254	58,809
	<i>ОАО "Найман ГЭС"</i>	364,000	1 882,000
	<i>АО "Сателлит-2005"</i>	116,120	451,120

2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	1 184 702,405	9 705 135,418
2.1.	<i>в т.ч. от ОАО "Электрические станции"</i>	1 168 135,841	8 909 214,302
	<i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>	1 149 495,233	8 729 318,199
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>	16 451,444	162 505,776
	<i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i>	20,224	204,167
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>	2 168,940	17 186,160
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	15 047,644	97 278,465
	<i>в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"</i>	10 668,959	81 479,106
	<i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>	12 058,303	79 340,880
	<i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС</i>	8 524,663	68 881,860
	<i>транзит через сети НЭСК</i>	3 533,640	10459,02
	<i>ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	182,400	537,84
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</i>	1 255,307	5 346,797
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	323,565	1 394,085
	<i>ОсОО "Строительная фирма "АРК"</i>	317,670	2 216,670
	<i>Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	888,785	2 238,360
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	346,187	1 191,117
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	542,598	1 047,243
	<i>Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"</i>	917,584	1 673,678
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	348,100	780,604
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	569,484	893,074
	<i>ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"</i>	13,254	58,809
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)</i>	12,959	45,51
	<i>поступление (0,4кВ)</i>	0,295	13,295
	<i>ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"</i>	364,000	1 882,000
	<i>АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"</i>	116,120	451,120
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	1 518,920	22 702,570
	<i>в т.ч. внеп. переток из Узбекистана</i>	-	6 514,403
	<i>из Казахстана</i>	-	5 830,188
	<i>из Таджикистана</i>	1 518,920	10 357,979
2.4.	импорт э/э	0,00	675940,08
	<i>в т.ч. из Узбекистана</i>	0,000	256087,02

	из Казахстана (взаимообмен)	0,000	419853,06
	из Казахстана (покупка)	0,000	0,00
	из Таджикистана	0,000	0,00
3	Потери э/э по энергосистеме КР	122 460,627	1 341 114,590
	%	10,337	13,819
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	1 155 255,039	9 440 437,105
3.2.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	56 556,276	506 877,012
	%	4,896	5,369
	в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ	5 816,131	50 587,799
		0,503	0,536
	потери э/э в сетях 220кВ	33 880,842	300 919,834
		2,933	3,188
	потери э/э в сетях 110кВ	16 045,730	147 264,388
		1,389	1,560
	Собственные нужды ПС 500 -110кВ	813,573	8 104,991
		0,070	0,086
3.3.	Поступление в сети РЭК	743 247,145	7 673 862,001
3.4.	потери э/э по ОАО "РЭК"	65 904,351	834 237,578
	%	8,867	10,871
	поступление в сети ОАО "СЭ"	371 774,152	3 734 965,934
	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"	37 642,165	344 844,247
	%	10,125	9,233
	поступление в сети ОАО "ВЭ"	105 614,385	1 082 582,011
	потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"	9 365,304	138 365,494
	%	8,867	12,781
	поступление в сети ОАО "ОЭ"	161 151,282	1 775 275,560
	потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"	14 098,4335	229 201,850
	%	8,749	12,911
	поступление в сети ОАО "ЖЭ"	104 707,3262	1 081 038,496
	потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"	4 798,4486	121 825,987
	%	4,583	11,269
	в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ	8 633,142	71 798,365
		1,162	0,936
	потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ	60 373,96	753 876,646
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	1 852,039	19 983,472
	в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"	111,362	2 030,873
	хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"	1 740,677	17 952,599
	в т.ч. ОАО "СЭ"	213,960	4 505,680
	ОАО "ВЭ"	1 366,700	9 266,677
	ОАО "ОЭ"	56,432	1 689,183
	ОАО "ЖЭ"	103,585	2 491,059
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	1 060 389,727	8 344 037,345
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	383 614,356	1 515 723,567
	в т.ч. Передача КПП	132 302,276	925 748,492
	вт.ч. КПП	54 635,275	318 723,097
	пп	11 694,794	93 362,280
	опп	65 972,207	513 663,115
	ЗАО " Кумтор Голд Компани"	21 141,417	165 418,095
	в сети ОАО "ЭС"	2 405,909	24 873,581
	в т.ч с шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"	0,00	0,00

	внеплановый переток в ОЭС ЦА	87,619	8300,22
	<i>в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан</i>	0,00	0,00
	<i>в Казахстан</i>	87,619	3087,62
	<i>в Таджикистан</i>	0,00	5212,61
	экспорт электроэнергии	227 677,135	391 383,175
	<i>в т.ч. экспорт в Узбекистан (взаимообмен)</i>	103 474,265	197162,75
	<i>экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан</i>	2,870	20,430
	<i>экспорт в Казахстан (взаимообмен)</i>	124 200,000	194200,00
	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	0,00	0,00
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	671 820,900	6 794 919,617
	<i>в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"</i>	330 136,810	3 358 863,800
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"</i>	94 882,381	934 949,840
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"</i>	146 996,416	1 544 384,527
	<i>отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"</i>	99 805,293	956 721,451
	<i>в т. ч. промышленность</i>	77 915,609	701 458,074
	<i>сельхозпотребители</i>	19 076,701	97 496,982
	<i>бюджетные</i>	69 747,474	636 606,050
	<i>в т.ч . республиканский</i>	46 448,121	251 708,292
	<i>местный</i>	7 743,788	160 222,783
	<i>прочие</i>	134 057,156	984 242,076
	<i>население</i>	371 023,960	4 375 116,436
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (КПП от сетей "ЭС")	2 168,940	17 186,160
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	2 144,296	12 597,246
	<i>в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"</i>	1,055	64,823
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	323,565	1 394,085
5.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"	317,670	2 216,670
	Небаланс	0,01	0,01