

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

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Январь	Нарастающим
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	2051866,005	2 051 914,377
1.1.	в т.ч. ОАО "Электрические станции"	2037847,869	2 037 847,869
	в.т.ч. Выработка ГЭС	1749041,389	1 749 041,389
	ТЭЦ	288806,480	288 806,480
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	14018,136	14 066,508
	ОАО "Чакан ГЭС"	12748,975	12 748,975
	ОАО "Калининская ГЭС"	0,000	-
	ОАО "Тегирментинская ГЭС"	371,013	371,013
	ПСХК "Марьям"	0,000	-
	ОсОО "Строительная фирма "АРК"	579,390	579,390
	Конур-Олонский ГЭС	0,930	49,302
	Кок-Сайский ГЭС	1,310	1,310
	ОАО "КСК"	3,838	3,838
	ОАО "Найман ГЭС"	256,000	256,000
	АО "Сателлит-2005"	56,680	56,680
2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	2 010 370,041	2 010 370,041
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	1 988 765,287	1 988 765,287
	в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК	1 951 734,276	1 951 734,276
	ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"	33 749,540	33 749,540
	КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"	45,191	45,191
	ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"	3 236,280	3 236,280
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	13 664,198	13 664,198
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	12 346,665	12 346,665
	в т.ч. в сети ОАО "СЭ"	10 731,346	10 731,346
	в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС	10 731,346	10 731,346
	транзит через сети НЭСК	0,000	-
	ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	0,000	-
	ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	371,013	371,013
	ПСХК "Марьям"	0,000	-
	ОсОО "Строительная фирма "АРК"	579,390	579,390
	Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	49,302	49,302
	в т.ч. транзит через сети НЭСК	0,930	0,930
	в т.ч. в сети Востокэлектро	48,372	48,372
	Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	1,310	1,310
	в т.ч. транзит через сети НЭСК	0,218	0,218
	в т.ч. в сети Востокэлектро	1,092	1,092
	ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"	3,838	3,838
	в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)	0,000	-
	поступление (0,4кВ)	3,838	3,838
	ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"	256,000	256,000
	АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"	56,680	56,680
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	7 940,556	7 940,556
	в т.ч. внеп. переток из Узбекистана	1 572,673	1 572,673
	из Казахстана	2 830,188	2 830,188
	из Таджикистана	3 537,695	3 537,695
2.4.	импорт э/э	0,000	-
	в т.ч. из Узбекистана	0,000	-
	из Казахстана (взаимообмен)	0,000	-
	из Казахстана (покупка)	0,000	-
	из Таджикистана	0,000	-
3	Потери э/э по энергосистеме КР	393 354,343	393 354,343
	%	19,57	19,566
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	1 959 675,980	1 959 675,980
3.2.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	114 689,534	114 689,534
	%	5,85	5,852
	в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ	11 992,435	11 992,435
		0,61	0,612
	потери э/э в сетях 220кВ	67 950,549	67 950,549
		3,47	3,467
	потери э/э в сетях 110кВ	32 863,431	32 863,431
		1,68	1,677
	Собственные нужды ПС 500 -110кВ	1 883,119	1 883,119
		0,10	0,096
3.3.	Поступление в сети РЭК	1 716 526,044	1 716 526,044
3.4.	потери э/э по ОАО "РЭК"	278 664,809	278 664,809
	%	16,23	16,234
	поступление в сети ОАО "СЭ"	831 605,322	831 605,322
	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"	102 306,520	102 306,520
	%	12,30	12,302
	поступление в сети ОАО "ВЭ"	239 190,640	239 190,640
	потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"	45 588,372	45 588,372
	%	19,06	19,059
	поступление в сети ОАО "ОЭ"	395 494,222	395 494,222
	потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"	86 376,255	86 376,255
	%	21,84	21,840
	поступление в сети ОАО "ЖЭ"	250 235,860	250 235,860
	потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"	44 393,662	44 393,662
	%	17,74	17,741
	в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ	14 805,559	14 805,559
		0,86	0,863
	потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ	220 406,349	220 406,349
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	4 622,824	4 622,824
	в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"	599,994	599,994
	хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"	4 022,830	4 022,830
	в т.ч. ОАО "СЭ"	1415,575	1 415,575
	ОАО "ВЭ"	1255,020	1 255,020

	ОАО "ОЭ"	395,834	395,834
	ОАО "ЖЭ"	956,401	956,401
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	1 612 392,874	1 612 392,874
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	178 147,307	178 147,307
	в т.ч. Передача КПП	145 136,715	145 136,715
	вт.ч. КПП	31 578,934	31 578,934
	ПП	17 552,329	17 552,329
	ОПП	96 005,452	96 005,452
	ЗАО "Кумтор Голд Компани"	27 596,048	27 596,048
	в сети ОАО "ЭС"	5 411,663	5 411,663
	в т.ч с шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"	0,000	-
	внеплановый переток в ОЭС ЦА	0,000	-
	в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан	0,000	-
	в Казахстан	0,000	-
	в Таджикистан	0,000	-
	экспорт электроэнергии	2,881	2,881
	в т.ч. экспорт в Узбекистан	0,000	-
	экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан	2,881	2,881
	экспорт в Казахстан (взаимообмен)	0,000	-
	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	0,000	-
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	1 428 814,578	1 428 814,578
	в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"	722 859,400	722 859,400
	отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"	192 347,248	192 347,248
	отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"	308 722,133	308 722,133
	отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"	204 885,797	204 885,797
	в т.ч. промышленность	134 393,26	134 393,255
	сельхозпотребители	12 313,56	12 313,564
	бюджетные	131 485,83	131 485,830
	в т.ч. республиканский	35 577,53	35 577,529
	местный	39 965,39	39 965,391
	прочие	178 812,77	178 812,774
	население	971 809,16	971 809,155
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (КПП от сетей "ЭС")	3 236,280	3 236,280
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 615,319	1 615,319
	в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"	19,026	19,026
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	0,000	-
4.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"	579,390	579,390
	Небаланс	0,00	0,000