

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

№ п.п.	НАИМЕНОВАНИЕ	Декабрь	Нарастающим
1.	Выработка э/э по энергосистеме КР	1 533 970,48	15 081 307,398
1.1.	<i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i>	1 517 270,18	14 908 316,072
	<i>в.т.ч. Выработка ГЭС</i>	1 226 978,54	12 750 625,832
	<i>ТЭЦ</i>	290 291,64	2 157 690,240
1.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	16 700,303	172 991,326
	<i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>	14 892,44	143 809,571
	<i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>	21,36	2448,00
	<i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>	349,43	8 042,505
	<i>ПСХК "Марьям"</i>	153,58	2 539,070
	<i>ОсОО "Строительная фирма "ARK"</i>	254,02	3 641,288
	<i>Конур-Олонский ГЭС</i>	426,47	3 693,090
	<i>Кок-Сайский ГЭС</i>	159,74	3 018,441
	<i>ОАО "КСК"</i>	2,39	235,825
	<i>ОАО "Найман ГЭС"</i>	320,00	3 246,000
	<i>АО "Сателлит-2005"</i>	65,32	866,280
	<i>МГЭС Жиптик</i>	55,560	825,040
	<i>ОсОО "Impex Trade"</i>	297,234	626,216

2	Поступление э/э в сети энергосистемы КР	1 710 528,195	16 382 182,545
2.1.	в т.ч. от ОАО "Электрические станции"	1 469 332,685	14 504 430,669
	<i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>	1 444 309,13	14 212 351,185
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>	22 073,09	261 502,219
	<i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i>	37,67	340,589
	<i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>	2 912,80	30 236,676
2.2.	от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)	16 102,431	169 346,625
	в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"	14 530,83	140 577,412
	<i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>	12 898,54	134 023,095
	<i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС</i>	12 898,54	119 652,255
	<i>транзит через сети НЭСК</i>	-	14 370,840
	ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	21,36	2 448,000
	ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"	349,43	8 042,505
	ПСХК "Марьям"	153,58	2 539,070
	ОсОО "Строительная фирма "ARK"	254,02	3 641,288
	Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	51,98	3 318,596
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	51,98	1 645,217
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	-	1 673,379
	Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"	0,74	2 980,393
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК</i>	0,74	1 428,821
	<i>в т.ч. в сети Востокэлектро</i>	-	1 551,572
	ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"	2,39	235,825
	<i>в т.ч. транзит через сети НЭСК (6кВ)</i>	-	215,85
	<i>поступление (0,4кВ)</i>	2,39	19,972
	ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"	320,00	3 246,000
	АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"	65,32	866,280
	МГЭС Жиптик	55,560	825,040
	ОсОО "Impex Trade"	297,234	626,216
2.3.	Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)	0,000	24 812,903
	<i>в т.ч. внеп. переток из Узбекистана</i>	-	6 514,403
	<i>из Казахстана</i>	-	5 830,188
	<i>из Таджикистана</i>	0,000	12 468,312
2,4.	импорт э/э	225093,08	1 683 592,349

	в т.ч. из Узбекистана	-	504 364,575
	из Казахстана (взаимообмен)	88 384,68	680 251,699
	из Казахстана (покупка)	744,00	744,000
	из Таджикистана	-	-
	из Туркменистана	135 964,400	498 232,075
3	Потери э/э по энергосистеме КР	324 269,321	2 351 060,412
	%		14,351
3.1.	Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС)	1 669 454,926	15 938 417,168
3.2.	в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"	82 045,840	819 074,540
	%	4,915	5,139
	в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ	6 481,896	76 178,847
		0,388	0,478
	потери э/э в сетях 220кВ	47 845,669	478 367,982
		2,866	3,001
	потери э/э в сетях 110кВ	26 264,709	251 251,912
		1,573	1,576
	Собственные нужды ПС 500 -110кВ	1 453,566	13 275,800
		0,087	0,083
3.3.	Технические потери э/э на ПС "ПДХ" (ОАО "ЭС")	19,350	114,214
3.4.	Поступление в сети РЭК	1 449 658,654	13 025 757,948
3.5.	потери э/э по ОАО "РЭК"	242 223,481	1 531 985,872
	%	16,709	11,761
	поступление в сети ОАО "СЭ"	658 240,545	6 297 936,408
	в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"	120 675,753	647 116,474
	%	18,333	10,275
	поступление в сети ОАО "ВЭ"	221 648,701	1 833 336,530
	потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"	38 348,901	259 329,378
	%	17,302	14,145
	поступление в сети ОАО "ОЭ"	346 855,024	3 044 523,679
	потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"	45 195,553	401 928,303
	%	13,030	13,202
	поступление в сети ОАО "ЖЭ"	222 914,384	1 849 961,332
	потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"	38 003,274	223 611,717
	%	17,048	12,087
	в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ	43 145,194	160 669,822
		2,976	1,233
	потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ	228 267,95	1 337 034,395
4	Хозяйственные нужды по энергосистеме КР	4 184,109	35 754,053
	в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"	476,60	3 456,049
	хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"	3 707,51	32 298,004
	в т.ч. ОАО "СЭ"	1 035,67	7 507,851
	ОАО "ВЭ"	1 680,30	18 094,923
	ОАО "ОЭ"	284,25	2 344,697
	ОАО "ЖЭ"	707,29	4 350,533
5	Отпуск э/э по энергосистеме КР	1 382 055,416	13 995 253,804
5.1.	в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"	177 495,48	2 522 006,613
	в т.ч. Передача КПП	142 606,02	1 622 867,118
	вт.ч. КПП	41 623,51	582 302,695
	ПП	18 554,78	166 173,339
	ОПП	82 427,74	874 391,084
	ЗАО "Кумтор Голд Компани"	27 524,30	293 563,033
	в сети ОАО "ЭС"	6 166,56	44 672,629
	в т.ч шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"	2 354,33	24085,17

	в т.ч. ОПП	76,19	942,26
	КПП	2 278,14	23142,91
	внеплановый переток в ОЭС ЦА	1 196,16	14656,67
	в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан	817,59	817,59
	в Казахстан	-	5209,16
	в Таджикистан	378,57	8629,92
	экспорт электроэнергии	2,437	546 247,167
	в т.ч. экспорт в Узбекистан (взаимообмен)	-	246213,25
	экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан	2,44	33,917
	экспорт в Казахстан (взаимообмен)	-	300000,00
	Компенсация потерь в сетях Б-Точик	-	0,00
5.2.	Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"	1 199 607,264	11 415 905,000
	в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"	532 408,73	5 597 743,010
	отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"	181 619,50	1 555 912,229
	отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"	301 375,22	2 640 250,679
	отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"	184 203,82	1 621 999,082
	в т.ч. промышленность	145 604,67	1 249 414,975
	сельхозпотребители	12 090,77	174 914,329
	бюджетные	113 269,50	1 012 776,130
	в т.ч. республиканский	34 370,56	391 015,205
	местный	38 084,23	261 338,010
	прочие	164 790,05	1 703 804,929
	население	763 852,27	7 274 994,637
5.3.	Потребители ОАО "ЭС" (ОПП от сетей "ЭС"(ТЭЦ-Б))	2 912,80	30 236,676
5.4.	Потребители ОАО "Чакан ГЭС"	1 632,29	20 925,157
	в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"	9,45	95,706
5.5.	Потребители ПСХК "Марьям"	153,58	2 539,070
5.6.	Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"	254,02	3 641,288
	Небаланс	0,00	0,06