



БҰЙРЫҚ

ПРИКАЗ

№ 14-Н/Қ

14.01.2025

Астана қаласы

город Астана

**Об утверждении прогнозных
балансов электрической энергии и
мощности в единой
электроэнергетической системе
Республики Казахстан
на период с 2025 по 2031 годы**

В соответствии с подпунктом 68) статьи 5 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике», Правилами разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 687 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12475), **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить:

1) прогнозный баланс электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на период с 2025 по 2031 годы согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) прогнозный баланс электрической мощности на час совмещенного максимума нагрузок в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на период с 2025 по 2031 годы согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Департаменту развития электроэнергетики:

1) довести настоящий приказ до сведения акиматов областей и соответствующих энергетических предприятий;

2) обеспечить размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня его подписания.

3. Отменить приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 11 января 2024 года №11 «Об утверждении прогнозных балансов электрической энергии и мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на период с 2024 по 2030 годы».

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

**Исполняющий обязанности
Министра энергетики
Республики Казахстан**



С. Есимханов

Приложение 1
к приказу исполняющего обязанности
Министра энергетики
Республики Казахстан
от «14» января 2025 года
№ 14-Н/Б

**Прогнозный баланс электрической энергии в единой электроэнергетической системе
Республики Казахстан на период с 2025 по 2031 годы**

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1.	Потребление электроэнергии	122,8	127,7	133,0	138,9	144,9	151,2	157,5
2.	Производство электроэнергии	117,1	125,2	134,2	142,1	149,9	150,6	150,6
3.	Существующие станции	116,1	113,6	113,4	112,6	113,0	113,0	113,0
4.	Планируемые	1,0	11,5	20,8	29,5	36,9	37,6	37,6
5.	в том числе ВИЭ	7,7	9,2	10,5	10,5	16,9	16,9	16,9
6.	Дефицит (+), избыток (-)	5,7	2,6	-1,1	-3,2	-5,0	0,5	6,9

Северная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1.	Потребление электроэнергии	77,9	80,7	83,8	87,4	91,0	94,6	98,4

2.	Производство электроэнергии	88,7	89,9	92,3	98,0	99,0	99,0	99,0
3.	Существующие станции	88,5	88,3	88,2	88,2	88,6	88,6	88,6
4.	Планируемые	0,1	1,6	4,1	9,9	10,4	10,4	10,4
5.	в том числе ВИЭ	3,6	4,5	5,6	5,6	5,8	5,8	5,8
6.	Дефицит (+), избыток (-)	-10,8	-9,1	-8,5	-10,7	-8,0	-4,3	-0,6
7.	Перетоки с Южной зоной РК (+ прием, - передача)	-15,2	-11,1	-8,0	-8,8	-4,5	-6,6	-8,7

Южная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1.	Потребление электроэнергии	29,6	31,4	33,2	35,1	37,0	39,0	41,1
2.	Производство электроэнергии	14,4	20,3	25,2	26,3	32,5	32,5	32,5
3.	Существующие станции	13,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
4.	Планируемые	0,5	8,4	13,3	14,3	20,5	20,5	20,5
5.	в том числе ВИЭ	3,8	4,0	4,1	4,1	10,3	10,3	10,3
6.	Дефицит (+), избыток (-)	15,2	11,1	8,0	8,8	4,5	6,6	8,7

Западная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1.	Потребление электроэнергии	15,3	15,6	16,0	16,5	17,0	17,5	18,0
2.	Производство электроэнергии	14,0	15,0	16,6	17,8	18,5	19,2	19,2

3.	Существующие станции	13,6	13,4	13,2	12,5	12,5	12,5	12,5
4.	Планируемые	0,3	1,6	3,4	5,3	6,0	6,7	6,7
5.	в том числе ВИЭ	0,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
6.	Дефицит (+), избыток (-)	1,3	0,6	-0,6	-1,3	-1,5	-1,7	-1,2

Приложение 2
к приказу исполняющего обязанности
Министра энергетики
Республики Казахстан
от «14» сентября 2025 года
№ 14-Н/К

**Прогнозный баланс электрической мощности на час совмещенного максимума нагрузок
в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на период с 2025 по 2031 годы**

№	Наименование	прогноз						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1	Потребность	21 310	22 344	23 422	24 644	25 915	27 188	28 484
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	17 944	18 804	19 732	20 766	21 833	22 928	24 045
1.2.	Необходимый резерв мощности	3 366	3 539	3 689	3 878	4 082	4 260	4 439
2	Генерация (располагаемая мощность)	17 883	19 978	20 746	22 196	23 530	23 680	23 685
2.1.	Существующие электростанции	17 735	17 408	17 358	17 224	17 297	17 315	17 320
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станций)	147	2 570	3 388	4 972	6 232	6 364	6 364
3.	Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва	61	-1 174	-1 013	-1 430	-1 697	-752	360
4.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва	3 427	2 366	2 676	2 448	2 385	3 508	4 799
5.	РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ							
5.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	2 050	2 223	2 375	2 454	2 977	3 064	3 154

5.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	535	1 384	1 486	1 856	2 456	2 456	2 456
5.3.	Дефицит регулировочной мощности	1 516	839	889	597	521	608	698

Северная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1	Потребность	12 898	13 470	14 059	14 748	15 457	16 143	16 836
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	10 786	11 237	11 735	12 303	12 889	13 480	14 077
1.2.	Необходимый резерв мощности	2 112	2 232	2 324	2 445	2 569	2 664	2 759
2	Генерация (располагаемая мощность)	13 667	13 881	14 153	15 141	15 280	15 298	15 303
2.1.	Существующие электростанции	13 618	13 632	13 628	13 618	13 690	13 708	13 713
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	49	249	524	1 524	1 589	1 589	1 589
3.	Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва	-2 881	-2 644	-2 418	-2 838	-2 391	-1 818	-1 226
4.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва	-769	-412	-93	-393	177	846	1 533
5.	Перетоки с Южной зоной (+прием, -передача)	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100
6.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом потребностей Южной зоны	1 331	1 688	2 007	1 707	2 277	2 946	3 633
7.	РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ							
7.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	1 442	1 627	1 839	1 886	1 955	2 002	2 050
7.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	497	563	577	702	702	702	702

7.3.	Дефицит регулировочной мощности	945	1 064	1 261	1 184	1 253	1 300	1 348
------	---------------------------------	-----	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Южная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1.	Потребность	5 604	5 959	6 330	6 715	7 112	7 530	7 961
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	4 831	5 137	5 457	5 789	6 131	6 491	6 863
1.2.	Необходимый резерв мощности	773	822	873	926	981	1 039	1 098
2.	Генерация (располагаемая мощность)	1 780	3 491	3 713	3 916	4 979	4 979	4 979
2.1.	Существующие электростанции	1 736	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	44	2 051	2 273	2 476	3 539	3 539	3 539
3.	Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва	3 051	1 646	1 743	1 873	1 153	1 513	1 884
4.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва	3 824	2 468	2 616	2 799	2 134	2 551	2 983
5.	Перетоки с Северной зоной (+прием, -передача)	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100
6.	Не покрываемый дефицит	1 724	368	516	699	34	451	883
7.	РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ							
7.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	972	1 029	1 074	1 104	1 971	2 000	2 029
7.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	38	821	909	1 009	1 609	1 609	1 609
7.3.	Дефицит регулировочной мощности	935	208	166	95	362	391	421

Западная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1.	Потребность	2 808	2 915	3 033	3 181	3 345	3 514	3 686
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	2 327	2 430	2 541	2 675	2 813	2 956	3 104
1.2.	Необходимый резерв мощности	481	485	492	506	532	558	582
2.	Генерация (располагаемая мощность)	2 435	2 606	2 880	3 139	3 271	3 403	3 403
2.1.	Существующие электростанции	2 381	2 335	2 290	2 167	2 167	2 167	2 167
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	54	270	590	972	1 104	1 236	1 236
3.	Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва	-108	-176	-339	-464	-458	-447	-299
4.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва	372	309	153	42	74	111	283
5.	РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ							
5.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	295	370	370	374	385	396	408
5.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	-	-	-	145	145	145	145
5.3.	Дефицит регулировочной мощности	295	370	370	229	240	251	263