



**БҰЙРЫҚ**

11 № 11 января 2024 года

**ПРИКАЗ**

Астана қаласы

город Астана

**Об утверждении прогнозных балансов электрической энергии и мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на период с 2024 по 2030 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 2024 по 2030 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 2024 по 2030 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 20 января 2023 года № 20 «Об утверждении прогнозных балансов электрической энергии и мощности на 2023 – 2029 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.

Министр



А. Саткалиев

Приложение 1  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «11» августа 2024 года  
№ 11

**Прогнозный баланс электрической энергии в единой электроэнергетической системе  
Республики Казахстан на период с 2024 по 2030 годы**

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз							2030 г.
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
1.	Потребление электроэнергии	120,6	125,1	130,7	136,8	143,0	149,3	155,9	
2.	Производство электроэнергии	118,3	121,8	136,3	141,9	142,2	142,5	142,5	
3.	Существующие станции	114,7	113,7	111,7	110,6	110,6	110,6	110,6	
4.	Планируемые	3,6	8,1	24,5	31,3	31,6	31,8	31,8	
5.	в том числе ВИЭ	0,78	1,20	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	
6.	<b>Дефицит (+), избыток (-)</b>	<b>2,4</b>	<b>3,3</b>	<b>-5,6</b>	<b>-5,1</b>	<b>0,7</b>	<b>6,9</b>	<b>13,5</b>	

## Северная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз							2030 г.
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
1.	Потребление электроэнергии	75,0	77,6	80,4	83,6	86,9	90,3	93,8	
2.	Производство электроэнергии	84,1	84,5	85,8	91,6	91,9	92,1	92,1	

3.	Существующие станции	84,0	83,4	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1
4.	Планируемые	0,1	1,0	2,7	8,5	8,8	9,0	9,0	9,0
5.	в том числе ВИЭ	0,05	0,24	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
6.	<b>Дефицит (+), избыток (-)</b>	<b>-9,0</b>	<b>-6,8</b>	<b>-5,4</b>	<b>-8,0</b>	<b>-5,0</b>	<b>-1,8</b>	<b>1,7</b>	<b>1,7</b>
7.	Перетоки с Южной зоной РК (+ прием, - передача)	-12,4	-11,9	-2,6	-4,8	-6,8	-8,9	-11,1	-11,1

## Южная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз							
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
1.	Потребление электроэнергии	27,7	28,9	30,8	32,9	34,9	37,0	39,1	39,1
2.	Производство электроэнергии	15,3	17,1	28,2	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
3.	Существующие станции	14,8	14,4	13,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
4.	Планируемые	0,6	2,7	15,0	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
5.	в том числе ВИЭ	0,56	0,80	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
6.	<b>Дефицит (+), избыток (-)</b>	<b>12,4</b>	<b>11,9</b>	<b>2,6</b>	<b>4,8</b>	<b>6,8</b>	<b>8,9</b>	<b>11,1</b>	<b>11,1</b>

## Западная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз							
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
1.	Потребление электроэнергии	17,9	18,5	19,5	20,3	21,2	22,0	22,9	22,9

2.	Производство электроэнергии	18,9	20,2	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
3.	Существующие станции	15,9	15,9	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
4.	Планируемые	3,0	4,3	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
5.	в том числе ВИЭ	0,17	0,17	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
6.	<b>Дефицит (+), избыток (-)</b>	<b>-1,0</b>	<b>-1,7</b>	<b>-2,8</b>	<b>-2,0</b>	<b>-1,1</b>	<b>-0,2</b>	<b>-0,7</b>	<b>0,7</b>

Приложение 2  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «11» сентября 2024 года  
№ 11

**Прогнозный баланс электрической мощности на час совмещенного максимума нагрузок  
в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на период с 2024 по 2030 годы**

№	Наименование	прогноз									МВт
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.			
<b>1</b>	<b>Потребность</b>	<b>20 959</b>	<b>21 851</b>	<b>23 050</b>	<b>24 330</b>	<b>25 603</b>	<b>26 917</b>	<b>28 267</b>			
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	17 673	18 431	19 420	20 502	21 598	22 730	23 893			
1.2.	Необходимый резерв мощности	3 286	3 420	3 630	3 828	4 005	4 187	4 374			
<b>2</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	<b>18 158</b>	<b>18 863</b>	<b>20 926</b>	<b>21 905</b>	<b>21 967</b>	<b>22 022</b>	<b>22 027</b>			
2.1.	Существующие электростанции	17 606	17 575	17 344	17 288	17 300	17 320	17 325			
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	551	1 288	3 583	4 616	4 666	4 701	4 701			
<b>3.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>-485</b>	<b>-432</b>	<b>-1 507</b>	<b>-1 402</b>	<b>-368</b>	<b>708</b>	<b>1 867</b>			
<b>4.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>2 801</b>	<b>2 988</b>	<b>2 124</b>	<b>2 426</b>	<b>3 637</b>	<b>4 895</b>	<b>6 240</b>			
<b>5.</b>	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>										
5.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	1 892	1 974	2 277	2 363	2 451	2 541	2 634			

5.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	551	639	1 797	1 831	1 851	1 851	1 851	1 851
5.3.	Дефицит регулировочной мощности	1 341	1 335	480	532	600	690	784	784

## Северная зона

МВт

№	Наименование	прогноз								
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.		
<b>1</b>	<b>Потребность</b>	<b>12 909</b>	<b>13 505</b>	<b>14 175</b>	<b>14 925</b>	<b>15 679</b>	<b>16 460</b>	<b>17 263</b>		
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	10 791	11 295	11 837	12 464	13 113	13 785	14 477		
1.2.	Необходимый резерв мощности	2 118	2 210	2 338	2 461	2 566	2 675	2 786		
<b>2</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	<b>13 764</b>	<b>13 914</b>	<b>14 029</b>	<b>14 947</b>	<b>15 009</b>	<b>15 064</b>	<b>15 069</b>		
2.1.	Существующие электростанции	13 757	13 732	13 687	13 678	13 690	13 710	13 715		
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	7	182	342	1 269	1 319	1 354	1 354		
<b>3.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>-2973</b>	<b>-2619</b>	<b>-2192</b>	<b>-2483</b>	<b>-1896</b>	<b>-1279</b>	<b>-592</b>		
<b>4.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>-855</b>	<b>-409</b>	<b>146</b>	<b>-22</b>	<b>670</b>	<b>1396</b>	<b>2194</b>		
<b>5.</b>	<b>Перегоки с Южной зоной (+прием, -передача)</b>	<b>-2 100</b>	<b>-2 100</b>	<b>-1 741</b>	<b>-2 100</b>	<b>-2 100</b>	<b>-2 100</b>	<b>-2 100</b>		
<b>6.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом потребностей Южной зоны</b>	<b>1 245</b>	<b>1 691</b>	<b>1 887</b>	<b>2 078</b>	<b>2 070</b>	<b>3 496</b>	<b>4 294</b>		
<b>7.</b>	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>									
7.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	1 183	1 236	1 366	1 416	1 468	1 521	1 577		
7.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	471	491	526	560	580	580	580		

7.3.	Дефицит регулировочной мощности	711	745	839	855	887	941	997
------	---------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

## Южная зона

МВт

№	Наименование	прогноз							
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
<b>1.</b>	<b>Потребность</b>	<b>4 970</b>	<b>5 154</b>	<b>5 466</b>	<b>5 830</b>	<b>6 177</b>	<b>6 532</b>	<b>6 897</b>	
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	4 284	4 443	4 712	5 026	5 325	5 631	5 946	
1.2.	Необходимый резерв мощности	685	711	754	804	852	901	951	
<b>2.</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	<b>1 875</b>	<b>2 194</b>	<b>3 725</b>	<b>3 706</b>	<b>3 706</b>	<b>3 706</b>	<b>3 706</b>	
2.1.	Существующие электростанции	1 841	1 793	1 607	1 481	1 481	1 481	1 481	
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	35	402	2 118	2 225	2 225	2 225	2 225	
<b>3.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>2 409</b>	<b>2 248</b>	<b>987</b>	<b>1 320</b>	<b>1 619</b>	<b>1 925</b>	<b>2 240</b>	
<b>4.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>3 094</b>	<b>2 959</b>	<b>1 741</b>	<b>2 124</b>	<b>2 471</b>	<b>2 826</b>	<b>3 191</b>	
<b>5.</b>	<b>Перетоки с Северной зоной (+прием, - передача)</b>	<b>2 100</b>	<b>2 100</b>	<b>1 741</b>	<b>2 100</b>	<b>2 100</b>	<b>2 100</b>	<b>2 100</b>	
<b>6.</b>	<b>Не покрываемый дефицит</b>	<b>994</b>	<b>859</b>	<b>-</b>	<b>24</b>	<b>371</b>	<b>726</b>	<b>1 091</b>	
<b>7.</b>	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>								
7.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	1 141	1 200	1 750	1 775	1 799	1 823	1 849	
7.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	38	86	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	
7.3.	Дефицит регулировочной мощности	1 103	1 114	541	566	590	614	639	

## Западная зона

МВт

№	Наименование	прогноз									
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.			
<b>1.</b>	<b>Потребность</b>	<b>3 081</b>	<b>3 193</b>	<b>3 408</b>	<b>3 576</b>	<b>3 748</b>	<b>3 924</b>	<b>4 106</b>			
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	2 598	2 693	2 870	3 013	3 161	3 313	3 470			
1.2.	Необходимый резерв мощности	483	500	538	563	587	611	636			
<b>2.</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	<b>2 519</b>	<b>2 755</b>	<b>3 172</b>	<b>3 252</b>	<b>3 252</b>	<b>3 252</b>	<b>3 252</b>			
2.1.	Существующие электростанции	2 009	2 050	2 050	2 130	2 130	2 130	2 130			
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	510	705	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122			
<b>3.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>79</b>	<b>-62</b>	<b>-302</b>	<b>-239</b>	<b>-91</b>	<b>61</b>	<b>218</b>			
<b>4.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>562</b>	<b>438</b>	<b>237</b>	<b>324</b>	<b>496</b>	<b>673</b>	<b>855</b>			
<b>5.</b>	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>										
5.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	332	338	389	400	412	424	437			
5.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	42	62	62	62	62	62	62			
5.3.	Дефицит регулировочной мощности	291	276	327	339	350	363	375			