



БҰЙРЫҚ

15 желтоқсан 2020 № 15

Астана қаласы

ПРИКАЗ

город Астана

**Об утверждении прогнозных  
балансов электрической энергии  
и мощности на 2020-2026 годы**

В соответствии с подпунктом 68) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить:

- 1) прогнозный баланс электрической энергии согласно приложению 1 к настоящему приказу;
- 2) прогнозный баланс электрической мощности согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Департаменту развития электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан:

- 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 десяти рабочих дней со дня его утверждения.

3. Отменить приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 14 января 2019 года № 10 «Об утверждении прогнозных балансов электрической энергии и мощности на 2019-2025 годы».

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на вице-министра энергетики Республики Казахстан Есимханова С.К.

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

Министр



*Ногаев*

Н. Ногаев

Приложение I  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «15» июля 2020 года  
№ 15

**Прогнозный баланс электрической энергии Единой электроэнергетической системы  
Республики Казахстан в период 2020-2026 годы**

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Потребление электроэнергии	108,8	110,7	112,7	114,5	118,0	120,8	124,1
2.	Производство электроэнергии	113,8	113,5	116,1	120,9	123,5	128,1	128,5
3.	Существующие станции	103,9	101,5	100,5	100,0	100,2	98,9	98,9
4.	Планируемые	9,9	12,0	15,6	20,8	23,3	29,2	29,6
5.	в том числе ВИЭ	3,6	5,0	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6
6.	<b>Дефицит (+), избыток (-)</b>	<b>-5,0</b>	<b>-2,8</b>	<b>-3,4</b>	<b>-6,3</b>	<b>-5,5</b>	<b>-7,3</b>	<b>-4,4</b>

**Северная зона**

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Потребление электроэнергии	71,0	72,6	73,9	75,1	77,8	79,5	82,3
2.	Производство электроэнергии	86,8	85,7	87,6	90,0	92,6	97,8	98,1
3.	Существующие станции	81,3	79,2	79,2	78,7	78,8	78,8	78,8
4.	Планируемые	5,4	6,5	8,3	11,3	13,8	19,0	19,3
5.	в том числе ВИЭ	1,36	2,26	2,44	2,46	2,48	2,50	2,52
6.	<b>Дефицит (+), избыток (-)</b>	<b>-15,8</b>	<b>-13,0</b>	<b>-13,7</b>	<b>-14,9</b>	<b>-14,8</b>	<b>-18,2</b>	<b>-15,8</b>
7.	Перетоки с Южной зоной РК (+ прием, - передача)	-12,5	-11,5	-11,6	-12,2	-12,8	-13,9	-14,4

## Южная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Потребление электроэнергии	23,5	23,2	23,8	24,4	25,0	25,6	26,1
2.	Производство электроэнергии	11,0	11,7	12,2	12,2	12,2	11,8	11,8
3.	Существующие станции	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,1	8,1
4.	Планируемые	2,4	3,1	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7
5.	в том числе ВИЭ	1,95	2,47	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
6.	<b>Дефицит (+), избыток (-)</b>	<b>12,5</b>	<b>11,5</b>	<b>11,6</b>	<b>12,2</b>	<b>12,8</b>	<b>13,9</b>	<b>14,4</b>

## Западная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Потребление электроэнергии	14,4	14,8	14,9	15,0	15,1	15,6	15,7
2.	Производство электроэнергии	16,0	16,1	16,3	18,6	18,6	18,6	18,6
3.	Существующие станции	14,0	13,7	12,7	12,7	12,7	12,0	12,0
4.	Планируемые	2,02	2,40	3,67	5,89	5,90	6,54	6,58
5.	в том числе ВИЭ	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.	<b>Дефицит (+), избыток (-)</b>	<b>-1,7</b>	<b>-1,3</b>	<b>-1,4</b>	<b>-3,6</b>	<b>-3,5</b>	<b>-3,0</b>	<b>-2,9</b>

Приложение 2  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «15» *сентября* 2020 года  
№ 15

**Прогнозный баланс электрической мощности Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан  
на час совмещенного максимума нагрузок в период на 2020-2026 годы**

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
<b>1</b>	<b>Потребность</b>	17 375	17 511	17 805	18 346	18 937	19 498	20 046
1.1	Максимальная электрическая нагрузка	15 619	15 750	16 019	16 501	17 040	17 545	18 053
1.2	Необходимый резерв мощности	1 756	1 761	1 786	1 844	1 897	1 952	1 993
<b>2</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	18 168	17 991	18 176	18 906	19 288	20 603	20 658
2.1	Существующие электростанции	17 005	16 637	16 508	16 413	16 417	16 106	16 109
2.2	Реконструкция, расширение	734	841	1 091	1 797	2 154	3 020	3 070
2.3	Вводы новых станций, с учетом неиспользуемой мощности	429	513	577	697	718	1 478	1 479
<b>3</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>-2 549</b>	<b>-2 241</b>	<b>-2 157</b>	<b>-2 405</b>	<b>-2 248</b>	<b>-3 058</b>	<b>-2 604</b>
<b>4</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>-793</b>	<b>-480</b>	<b>-370</b>	<b>-560</b>	<b>-351</b>	<b>-1 106</b>	<b>-612</b>

## Северная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
<b>1</b>	<b>Потребность</b>	<b>11 133</b>	<b>11 193</b>	<b>11 303</b>	<b>11 655</b>	<b>12 102</b>	<b>12 396</b>	<b>12 802</b>
1.1	Максимальная электрическая нагрузка	9 945	10 006	10 101	10 416	10 821	11 068	11 443
1.2	Необходимый резерв мощности	1 188	1 188	1 203	1 239	1 281	1 328	1 359
<b>2</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	<b>13 692</b>	<b>13 476</b>	<b>13 706</b>	<b>14 108</b>	<b>14 466</b>	<b>15 213</b>	<b>15 264</b>
2.1	Существующие электростанции	13 024	12 710	12 704	12 604	12 604	12 584	12 584
2.2	Реконструкция, расширение	606	648	873	1 373	1 730	2 496	2 546
2.3	Вводы новых станций, с учетом неиспользуемой мощности	62	118	130	131	132	133	135
<b>3</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>-3 747</b>	<b>-3 470</b>	<b>-3 605</b>	<b>-3 692</b>	<b>-3 645</b>	<b>-4 145</b>	<b>-3 822</b>
<b>4</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>-2 559</b>	<b>-2 282</b>	<b>-2 403</b>	<b>-2 453</b>	<b>-2 364</b>	<b>-2 817</b>	<b>-2 462</b>
5	Перетоки с Южной зоной (+ прием, - передача)	-1 970	-2 015	-2 138	-2 171	-2 300	-2 094	-2 216
<b>6</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом потребностей Южной зоны</b>	<b>-589</b>	<b>-267</b>	<b>-265</b>	<b>-282</b>	<b>-64</b>	<b>-723</b>	<b>-246</b>

## Южная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
<b>1</b>	<b>Потребность</b>	<b>4 020</b>	<b>4 085</b>	<b>4 241</b>	<b>4 381</b>	<b>4 515</b>	<b>4 637</b>	<b>4 759</b>
1.1	Максимальная электрическая нагрузка	3 722	3 782	3 927	4 057	4 181	4 294	4 407
1.2	Необходимый резерв мощности	298	303	314	325	334	343	353
<b>2</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	<b>2 049</b>	<b>2 070</b>	<b>2 102</b>	<b>2 210</b>	<b>2 210</b>	<b>2 543</b>	<b>2 543</b>
2.1	Существующие электростанции	1 894	1 894	1 894	1 894	1 894	1 777	1 777
2.2	Реконструкция, расширение	68	68	68	68	68	68	68
2.3	Вводы новых станций, с учетом неиспользуемой мощности	88	108	141	248	248	698	698
<b>3</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>1 673</b>	<b>1 712</b>	<b>1 824</b>	<b>1 846</b>	<b>1 970</b>	<b>1 750</b>	<b>1 863</b>
<b>4</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>1 970</b>	<b>2 015</b>	<b>2 138</b>	<b>2 171</b>	<b>2 305</b>	<b>2 094</b>	<b>2 216</b>
5	Перетоки с Северной зоной (+ прием, - передача)	1 970	2 015	2 138	2 171	2 300	2 094	2 216
<b>6</b>	<b>Не покрываемый дефицит</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Западная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
<b>1</b>	<b>Потребность</b>	<b>2 223</b>	<b>2 233</b>	<b>2 261</b>	<b>2 310</b>	<b>2 320</b>	<b>2 465</b>	<b>2 485</b>
1.1	Максимальная электрическая нагрузка	1 952	1 962	1 992	2 029	2 039	2 184	2 204
1.2	Необходимый резерв мощности	271	271	269	281	282	281	281
<b>2</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	<b>2 427</b>	<b>2 445</b>	<b>2 367</b>	<b>2 588</b>	<b>2 612</b>	<b>2 847</b>	<b>2 850</b>
2.1	Существующие электростанции	2 088	2 033	1 910	1 915	1 919	1 745	1 748
2.2	Реконструкция, расширение	60	125	150	356	356	456	456
2.3	Вводы новых станций, с учетом неиспользуемой мощности	279	287	307	317	337	646	646
<b>3</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>-475</b>	<b>-484</b>	<b>-375</b>	<b>-559</b>	<b>-573</b>	<b>-664</b>	<b>-646</b>
<b>4</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>-204</b>	<b>-212</b>	<b>-106</b>	<b>-278</b>	<b>-292</b>	<b>-382</b>	<b>-365</b>