



БҮЙРЫҚ

№ 4-М/Б
05.01.2026

Астана қаласы

ПРИКАЗ

город Астана

**Об утверждении прогнозных
балансов электрической энергии и
мощности в единой
электроэнергетической системе
Республики Казахстан
на период с 2026 по 2032 годы**

В соответствии с подпунктом 68) статьи 5 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике», Правилами разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности, утвержденными 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 2026 по 2032 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 2026 по 2032 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. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.
4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

**Министр энергетики
Республики Казахстан**



Е. Аккенженов

Приложение 1
к приказу Министра энергетики
Республики Казахстан
от «5» января 2026 года
№ 4-Н/к

**Прогнозный баланс электрической энергии в единой электроэнергетической системе
Республики Казахстан на период с 2026 по 2032 годы**

| № | Наименование | прогноз | | | | | | млрд. кВт·ч |
|----|-----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------------|
| | | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | |
| 1. | Потребление электроэнергии | 127,9 | 132,8 | 138,5 | 144,5 | 150,7 | 157,0 | 163,6 |
| 2. | Производство электроэнергии | 126,5 | 134,1 | 143,4 | 162,1 | 173,8 | 177,9 | 182,0 |
| 3. | Существующие станции | 123,3 | 120,4 | 120,1 | 119,8 | 119,4 | 119,4 | 119,4 |
| 4. | Планируемые | 3,2 | 13,7 | 23,3 | 42,3 | 54,4 | 58,5 | 62,6 |
| 5. | в том числе ВИЭ | 9,9 | 11,7 | 13,9 | 20,8 | 25,1 | 25,1 | 25,1 |
| 6. | Дефицит (+), избыток (-) | 1,4 | -1,3 | -4,8 | -17,6 | -23,1 | -20,9 | -18,4 |

Северная зона

| № | Наименование | прогноз | | | | | | млрд. кВт·ч |
|----|-----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------------|
| | | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | |
| 1. | Потребление электроэнергии | 79,3 | 81,6 | 84,6 | 87,7 | 90,9 | 94,1 | 97,6 |
| 2. | Производство электроэнергии | 89,7 | 91,5 | 95,6 | 108,1 | 113,1 | 117,2 | 121,3 |

| | | | | | | | | |
|----|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 3. | Существующие станции | 89,1 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 |
| 4. | Планируемые | 0,6 | 2,4 | 6,6 | 19,1 | 24,1 | 28,2 | 32,3 |
| 5. | в том числе ВИЭ | 4,8 | 6,0 | 7,2 | 10,4 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| 6. | Дефицит (+), избыток (-) | -10,4 | -9,8 | -11,0 | -20,4 | -22,2 | -23,1 | -23,8 |
| 7. | Перетоки с Южной зоной РК (+ прием, - передача) | 12,8 | 10,7 | 7,6 | 5,2 | 3,5 | 5,7 | 8,0 |

Южная зона

млрд. кВт·ч

| № | Наименование | прогноз | | | | | | |
|----|-----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. |
| 1. | Потребление электроэнергии | 31,3 | 33,1 | 35,0 | 37,1 | 39,2 | 41,4 | 43,7 |
| 2. | Производство электроэнергии | 18,5 | 22,4 | 27,4 | 31,9 | 35,8 | 35,8 | 35,8 |
| 3. | Существующие станции | 16,3 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 |
| 4. | Планируемые | 2,2 | 9,0 | 14,0 | 18,5 | 22,4 | 22,4 | 22,4 |
| 5. | в том числе ВИЭ | 4,2 | 4,8 | 5,7 | 9,4 | 13,3 | 13,3 | 13,3 |
| 6. | Дефицит (+), избыток (-) | 12,8 | 10,7 | 7,6 | 5,2 | 3,5 | 5,7 | 8,0 |

Западная зона

млрд. кВт·ч

| № | Наименование | прогноз | | | | | | |
|----|-----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. |
| 1. | Потребление электроэнергии | 17,4 | 18,1 | 18,9 | 19,7 | 20,5 | 21,4 | 22,3 |
| 2. | Производство электроэнергии | 18,3 | 20,2 | 20,3 | 22,1 | 24,9 | 24,9 | 24,9 |
| 3. | Существующие станции | 17,9 | 17,9 | 17,6 | 17,3 | 17,0 | 17,0 | 17,0 |

| | | | | | | | | |
|----|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|
| 4. | Планируемые | 0,4 | 2,3 | 2,7 | 4,8 | 7,9 | 7,9 | 7,9 |
| 5. | в том числе ВИЭ | 0,8 | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 6. | Дефицит (+), избыток (-) | -0,9 | -2,1 | -1,5 | -2,4 | -4,3 | -3,5 | -2,6 |

Приложение 2
к приказу Министра энергетики
Республики Казахстан
от «5» марта 2026 года
№ 41-МНК

**Прогнозный баланс электрической мощности на час совмещённого максимума нагрузок
в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на период с 2026 по 2032 годы**

| № | Наименование | прогноз | | | | | | | МВт |
|-----------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|
| | | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | |
| 1 | Потребность | 21 988 | 23 047 | 24 312 | 25 679 | 27 065 | 28 496 | 29 876 | |
| 1.1. | Максимальная электрическая нагрузка | 18 511 | 19 403 | 20 473 | 21 598 | 22 774 | 23 993 | 25 283 | |
| 1.2. | Необходимый резерв мощности | 3 477 | 3 644 | 3 840 | 4 082 | 4 291 | 4 503 | 4 593 | |
| 2 | Генерация (располагаемая мощность) | 18 842 | 20 681 | 22 564 | 25 041 | 25 884 | 26 549 | 27 215 | |
| 2.1. | Существующие электростанции | 17 293 | 17 360 | 17 249 | 17 204 | 17 161 | 17 161 | 17 161 | |
| 2.2. | Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станций) | 1 549 | 3 321 | 5 315 | 7 838 | 8 723 | 9 389 | 10 055 | |
| 3. | Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва | -330 | +1 278 | -2 091 | -3 444 | -3 110 | -2 556 | -1 933 | |
| 4. | Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва | 3 147 | 2 366 | 1 748 | 638 | 1 181 | 1 946 | 2 660 | |
| 5. | РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ | | | | | | | | |
| 5.1. | Требуемый объем регулировочной мощности | 2 168 | 2 392 | 2 727 | 3 207 | 3 375 | 3 472 | 3 575 | |

| | | | | | | | | |
|------|---|--------------|------------|------------|----------|----------|----------|----------|
| 5.2. | Располагаемый объем регулировочной мощности | 923 | 1 568 | 2 219 | 3 266 | 3 662 | 4 058 | 4 454 |
| 5.3. | Дефицит регулировочной мощности | 1 245 | 824 | 508 | - | - | - | - |

Северная зона

| № | Наименование | прогноз | | | | | | | МВт |
|------|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|
| | | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | |
| 1 | Потребность | 13 427 | 13 958 | 14 633 | 15 335 | 16 039 | 16 757 | 17 388 | |
| 1.1. | Максимальная электрическая нагрузка | 11 222 | 11 644 | 12 191 | 12 752 | 13 341 | 13 945 | 14 590 | |
| 1.2. | Необходимый резерв мощности | 2 205 | 2 314 | 2 443 | 2 582 | 2 698 | 2 812 | 2 798 | |
| 2 | Генерация (располагаемая мощность) | 13 637 | 14 097 | 15 031 | 16 448 | 17 240 | 17 900 | 18 560 | |
| 2.1. | Существующие электростанции | 13 497 | 13 556 | 13 566 | 13 566 | 13 571 | 13 571 | 13 571 | |
| 2.2. | Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции) | 140 | 540 | 1 465 | 2 882 | 3 669 | 4 329 | 4 989 | |
| 3. | Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва | -2 415 | -2 453 | -2 840 | -3 696 | -3 899 | -3 955 | -3 970 | |
| 4. | Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва | -211 | -139 | -398 | -1 114 | -1 201 | -1 143 | -1 172 | |
| 5. | Перетоки с Южной зоной (+прием, -передача) | -2 100 | -2 100 | -1 887 | -1 791 | -2 100 | -2 100 | -2 100 | |
| 6. | Дефицит (+), избыток (-) с учетом потребностей Южной зоны | 1 889 | 1 961 | 1 489 | 677 | 899 | 957 | 928 | |
| 7. | РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ | | | | | | | | |
| 7.1. | Требуемый объем регулировочной мощности | 1 369 | 1 503 | 1 647 | 1 958 | 2 027 | 2 076 | 2 127 | |
| 7.2. | Располагаемый объем регулировочной мощности | 563 | 566 | 693 | 1 390 | 1 786 | 2 182 | 2 578 | |

| | | | | | | | | |
|------|---------------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|---|---|
| 7.3. | Дефицит регулировочной мощности | 806 | 937 | 954 | 568 | 242 | - | - |
|------|---------------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|---|---|

Южная зона

| № | Наименование | прогноз | | | | | | | МВт |
|------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|
| | | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | |
| 1. | Потребность | 5 730 | 6 119 | 6 548 | 7 012 | 7 496 | 8 002 | 8 534 | |
| 1.1. | Максимальная электрическая нагрузка | 4 940 | 5 275 | 5 645 | 6 045 | 6 462 | 6 899 | 7 357 | |
| 1.2. | Необходимый резерв мощности | 790 | 844 | 903 | 967 | 1 034 | 1 104 | 1 177 | |
| 2. | Генерация (располагаемая мощность) | 2 729 | 3 941 | 4 661 | 5 221 | 5 313 | 5 313 | 5 313 | |
| 2.1. | Существующие электростанции | 1 513 | 1 513 | 1 513 | 1 513 | 1 513 | 1 513 | 1 513 | |
| 2.2. | Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции) | 1 217 | 2 429 | 3 148 | 3 708 | 3 800 | 3 800 | 3 800 | |
| 3. | Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва | 2 210 | 1 333 | 984 | 823 | 1 149 | 1 585 | 2 044 | |
| 4. | Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва | 3 001 | 2 177 | 1 887 | 1 791 | 2 183 | 2 689 | 3 221 | |
| 5. | Перетоки с Северной зоной (+прием, - передача) | 2 100 | |
| 6. | Не покрываемый дефицит | 901 | 77 | - | - | 83 | 589 | 1 121 | |
| 7. | РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ | | | | | | | | |
| 7.1. | Требуемый объем регулировочной мощности | 943 | 1 155 | 1 546 | 1 985 | 2 123 | 2 158 | 2 195 | |
| 7.2. | Располагаемый объем регулировочной мощности | 360 | 1 001 | 1 401 | 1 701 | 1 701 | 1 701 | 1 701 | |
| 7.3. | Дефицит регулировочной мощности | 583 | 154 | 145 | 284 | 422 | 457 | 493 | |

Западная зона**МВт**

| № | Наименование | прогноз | | | | | | |
|-----------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. |
| 1. | Потребность | 2 832 | 2 970 | 3 131 | 3 333 | 3 530 | 3 737 | 3 953 |
| 1.1. | Максимальная электрическая нагрузка | 2 350 | 2 484 | 2 637 | 2 801 | 2 971 | 3 149 | 3 336 |
| 1.2. | Необходимый резерв мощности | 482 | 486 | 494 | 532 | 559 | 587 | 617 |
| 2. | Генерация (располагаемая мощность) | 2 475 | 2 643 | 2 872 | 3 372 | 3 330 | 3 336 | 3 342 |
| 2.1. | Существующие электростанции | 2 283 | 2 291 | 2 170 | 2 124 | 2 076 | 2 076 | 2 076 |
| 2.2. | Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции) | 192 | 352 | 702 | 1 248 | 1 254 | 1 260 | 1 266 |
| 3. | Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва | -125 | -159 | -235 | -572 | -359 | -187 | -6 |
| 4. | Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва | 357 | 327 | 259 | -39 | 199 | 401 | 611 |
| 5. | РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ | | | | | | | |
| 5.1. | Требуемый объем регулировочной мощности | 356 | 356 | 377 | 390 | 416 | 430 | 445 |
| 5.2. | Располагаемый объем регулировочной мощности | - | - | 125 | 175 | 175 | 175 | 175 |
| 5.3. | Дефицит регулировочной мощности | 356 | 356 | 252 | 215 | 241 | 255 | 270 |