****

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ 2024 ГОДА**

***Подготовлен****: Департаментом «Анализ и Развитие Рынка»*

***Контактные******данные****: 8 (7172) 69 24 04*

**ФЕВРАЛЬ 2024 год**

Оглавление

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 3](#_Toc133943226)

[*1.1 Производство электроэнергии по областям РК* 3](#_Toc133943227)

[*1.2 Производство электроэнергии энергохолдингами и крупными энергопроизводящими организациями.* 4](#_Toc133943228)

[*1.3 Производство электроэнергии энергопроизводящими организациями* 5](#_Toc133943229)

[*АО «Самрук-Энерго»* 5](#_Toc133943230)

[*1.4 Доли энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций* 5](#_Toc133943231)

[*2.1. Итоги работы промышленности* 6](#_Toc133943232)

[*2.2 Потребление электрической энергии по зонам и областям* 7](#_Toc133943233)

[*2.3 Потребление электроэнергии потребителями энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций* 8](#_Toc133943234)

[*2.4 Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 9](#_Toc133943235)

[*2.5* *Экспорт-импорт электрической энергии* 9](#_Toc133943236)

[**3.** **Уголь** 10](#_Toc133943237)

[**4.** **Возобновляемые источники энергии** 10](#_Toc133943238)

[*5.1* *Целевые показатели ВИЭ* 10](#_Toc133943239)

[*4.1* *Показатели ВИЭ в РК* 11](#_Toc133943240)

[*4.2* *Тариф на поддержку ВИЭ* 11](#_Toc133943241)

[*4.3* *Сквозная надбавка ВИЭ* 11](#_Toc133943242)

[*4.4* *Роль АО «Самрук-Энерго» в производстве чистой электроэнергии* 12](#_Toc133943243)

[**5.** **Международное отношения** 12](#_Toc133943244)

[*5.1 Обзор СМИ в странах СНГ* 12](#_Toc133943245)

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе   
2024 года было выработано 11 140,3 млн. кВтч электроэнергии, что на 294,5 тыс. кВтч или на 2,7 % больше аналогичного периода 2023 года.

Уменьшение выработки наблюдалось по западной и южной зонах ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Зона** | **Тип генерации** | **Январь** | | **Δ**  **млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2023** | **2024** |
|  | **Казахстан** | **Всего** | 10845,8 | 11140,3 | 294,5 | 2,7 |
| *ТЭС* | 8675,3 | 8924,6 | 249,3 | 2,9 |
| *ГТЭС* | 1050,2 | 1043,1 | -7,1 | -0,7 |
| *ГЭС* | 695,6 | 669,8 | -25,8 | -3,7 |
| *ВЭС* | 334,9 | 434,9 | 100,0 | 29,9 |
| *СЭС* | 89,8 | 67,8 | -22,0 | -24,5 |
| *БГУ* | 0,0 | 0,1 | 0,1 |  |
| 1 | **Северная** | **Всего** | 8051,1 | 8423,9 | 372,8 | 4,6 |
| *ТЭС* | 7069,0 | 7347,4 | 278,4 | 3,9 |
| *ГТЭС* | 284,1 | 293,6 | 9,5 | 3,3 |
| *ГЭС* | 462,8 | 474,6 | 11,8 | 2,5 |
| *ВЭС* | 205,2 | 283,0 | 77,8 | 37,9 |
| *СЭС* | 30,0 | 25,2 | -4,8 | -16,0 |
| *БГУ* | 0,0 | 0,1 | 0,1 |  |
| 2 | **Южная** | **Всего** | 1437,6 | 1364,1 | -73,5 | -5,1 |
| *ТЭС* | 1015,0 | 982,3 | -32,7 | -3,2 |
| *ГЭС* | 232,8 | 195,2 | -37,6 | -16,2 |
| *ГТЭС* | 29,4 | 20,7 | -8,7 | -29,6 |
| *ВЭС* | 100,8 | 123,4 | 22,6 | 22,4 |
| *СЭС* | 59,6 | 42,5 | -17,1 | -28,7 |
| 3 | **Западная** | **Всего** | 1357,1 | 1352,3 | -4,8 | -0,4 |
| *ТЭС* | 591,3 | 594,9 | 3,6 | 0,6 |
| *ГТЭС* | 736,7 | 728,8 | -7,9 | -1,1 |
| *ВЭС* | 28,9 | 28,5 | -0,4 | -1,4 |
| *СЭС* | 0,2 | 0,1 | -0,1 | -50,0 |

# *1.1 Производство электроэнергии по областям РК*

В январе 2024 года значительно увеличилось производство электроэнергии в Актюбинской, Атырауской, Абайской, Восточно-Казахстанской, Жетысуская, Западно-Казахстанской, Карагандинской, Костанайская, Северо-Казахстанской и Павлодарской областях по сравнению с аналогичным периодом 2023 года.

В то же время, уменьшение производства электроэнергии наблюдалось в Акмолинской, Алматинской, Жамбылской, Кызылординской, Мангистауской, Туркестанской и Улытауской областях.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь** | | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2023г.** | **2024г.** |
| *1* | Акмолинская | 597,3 | 579 | -18,3 | -3,1 |
| *2* | Актюбинская | 393,6 | 436,7 | 43,1 | 11,0 |
| *3* | Алматинская | 670,6 | 670,5 | -0,1 | 0,0 |
| *4* | Атырауская | 666,2 | 674,6 | 8,4 | 1,3 |
| *5* | Абайская | 131,6 | 178 | 46,4 | 35,3 |
| *6* | Восточно-Казахстанская | 626,6 | 635,5 | 8,9 | 1,4 |
| *7* | Жамбылская | 477,5 | 429,9 | -47,6 | -10,0 |
| *8* | Жетысуская | 24,3 | 45,8 | 21,5 | 88,5 |
| *9* | Западно-Казахстанская | 186,8 | 229,8 | 43,0 | 23,0 |
| *10* | Карагандинская | 1 127,0 | 1167,3 | 40,3 | 3,6 |
| *11* | Костанайская | 108,2 | 129 | 20,8 | 19,2 |
| *12* | Кызылординская | 63,0 | 43,8 | -19,2 | -30,5 |
| *13* | Мангистауская | 504,1 | 447,9 | -56,2 | -11,1 |
| 14 | Павлодарская | 4 672,1 | 4855,9 | 183,8 | 3,9 |
| *15* | Северо-Казахстанская | 202,3 | 231 | 28,7 | 14,2 |
| *16* | Туркестанская | 202,2 | 174,1 | -28,1 | -13,9 |
| 17 | Улытауская | 192,4 | 169 | -23,4 | -12,2 |
|  | **Итого по РК** | **10 845,8** | **11 140,3** | **294,5** | **2,7** |

# *1.2* *Производство электроэнергии энергохолдингами и крупными энергопроизводящими организациями.*

За январь 2024 года производство электроэнергии энергохолдингами и крупными энергопроизводящими организациями составило 4 941,2 млн. кВтч, что на 196 млн. кВтч больше аналогичного периода 2023 года (4 745,2 млн. кВтч), а их совокупная доля от общего объема производства составила 44,4%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2023г.** | | **2024г.** | | **Δ 2024/2023гг** | |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **Всего** | **4 745,2** | **43,8%** | **4 941,2** | **44,4%** | **196,0** | **4,1%** |
| 1. | ERG | 1 794,4 | 16,5% | 1 958,9 | 17,6% | 164,5 | 9,2% |
| 2. | ТОО «Казахмыс Энерджи» | 563,6 | 5,2% | 505,1 | 4,5% | -58,5 | -10,4% |
| 3. | ТОО «Казцинк» | 220,9 | 2,0% | 218,5 | 2,0% | -2,4 | -1,1% |
| 4. | АО "Qarmet" | 166,0 | 1,5% | 242,9 | 2,2% | 76,9 | 46,3% |
| 5. | ТОО «ККС» | 625,8 | 5,8% | 643,6 | 5,8% | 17,8 | 2,8% |
| 6. | ЦАЭК | 520,2 | 4,8% | 561,9 | 5,0% | 41,7 | 8,0% |
| 7. | АО «Жамбылская ГРЭС» | 375,8 | 3,5% | 329,3 | 3,0% | -46,5 | -12,4% |
| 8. | Нефтегазовые предприятия | 478,5 | 4,4% | 481,0 | 4,3% | 2,5 | 0,5% |

# *1.3 Производство электроэнергии энергопроизводящими организациями*

# *АО «Самрук-Энерго»*

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь 2024 года составил 3 538,4 млн.кВтч. Уменьшение выработки электроэнергии в сравнении с показателями аналогичного периода 2023 года составило 25,4 млн. кВтч или 0,7%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2023г.** | | **2024г.** | | **Δ 2024/2023гг.** | |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **3 563,8** | **32,9%** | **3 538,4** | **31,8%** | **-25,4** | **-0,7%** |
| *1* | *АО «АлЭС»* | *544,6* | *5,0%* | *554,6* | *5,0%* | *10,0* | *1,8%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *2183,8* | *20,1%* | *2321,5* | *20,8%* | *137,7* | *6,3%* |
| *3* | *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *643,3* | *5,9%* | *530,9* | *4,8%* | *-112,4* | *-17,5%* |
| *4* | *АО «Шардаринская ГЭС»* | *87,9* | *0,8%* | *38,5* | *0,3%* | *-49,4* | *-56,2%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *64,1* | *0,6%* | *53,6* | *0,5%* | *-10,5* | *-16,4%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *1,5* | *0,0%* | *1,9* | *0,0%* | *0,40* | *26,7%* |
| *7* | *ВЭС Шелек ТОО «Энергия Семиречья»* | *18,5* | *0,2%* | *23,0* | *0,2%* | *4,50* | *24,3%* |
| *8* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *20,1* | *0,2%* | *14,4* | *0,1%* | *-5,7* | *-28,4%* |

# *1.4 Доли энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций*

*в выработке электроэнергии Казахстана*

Как видно из представленного ниже графика доля компании АО «Самрук-Энерго» на рынке электрической энергии Казахстана остается лидирующей и составляет 31,3%.

* 1. *Выработка электроэнергии по типам энергопроизводящих организаций АО «Самрук-Энерго», млн. кВтч*

1. **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

*2.1. Итоги работы промышленности в январе 2024 года*

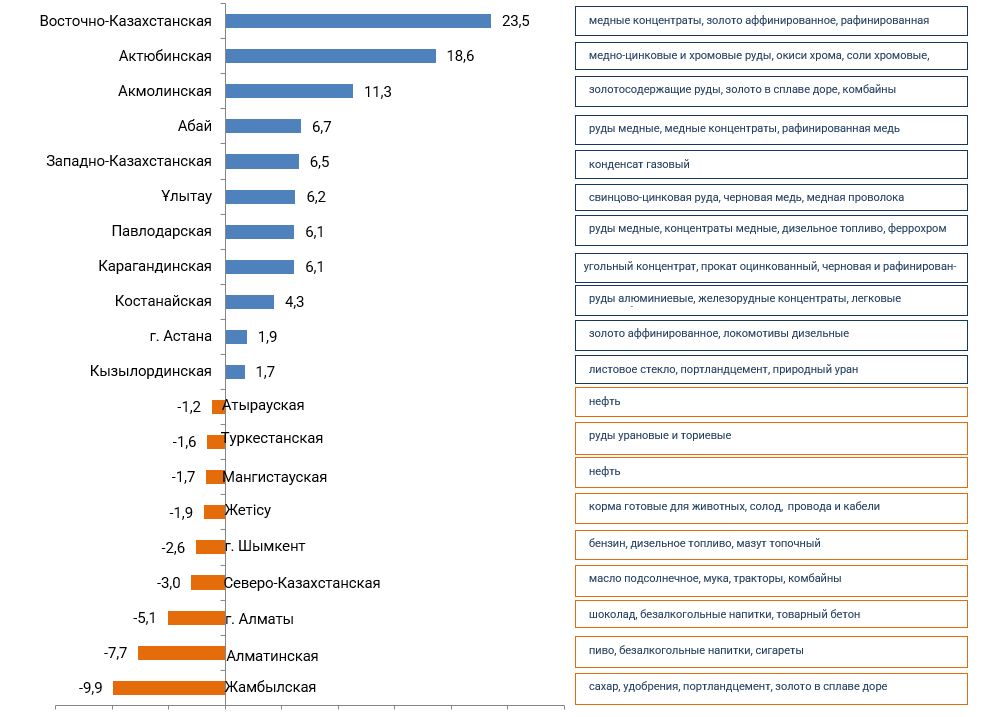
В январе 2024г. индекс промышленного производства (далее - ИПП) в Казахстане составил 103,4%.

Рост производства наблюдается в горнодобывающей промышленности и разработке карьеров на 0,2%, обрабатывающей промышленности – на 6,9%, снабжении электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом - на 2,5%, водоснабжении; водоотведении; сборе, обработке и удалении отходов, деятельности по ликвидации загрязнений – на 4,8%.

Среди регионов наибольший рост зафиксирован в Акмолинской, Актюбинской, Восточно-Казахстанской областях.

**Изменение индексов промышленного производства**

*в % к соответствующему периоду предыдущего года, прирост +, снижение –*

****

# *2.2 Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе 2024 года наблюдалось увеличение в динамике потребления электрической энергии республики в сравнении с аналогичными показателями 2023 года на 283,63 млн. кВтч или на 2,61%. Так, в северной и западной зоне республики потребление увеличилось на 3,94% и 2,33% соответственно.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Январь** | | **Δ,  млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2023г.** | **2024г.** |
|  | **Казахстан** | **10 850,10** | **11 133,73** | **283,63** | **2,61** |
| *1* | Северная зона | 6 839,49 | 7108,758 | 269,27 | 3,94 |
| *2* | Западная зона | 1 391,56 | 1424,007 | 32,45 | 2,33 |
| *3* | Южная зона | 2 619,10 | 2600,966 | -18,13 | -0,69 |
|  | **в т.ч. по областям** |  |  |  |  |
| *1* | Акмолинская | 1 134,76 | 1138,994 | 4,24 | 0,37% |
| *2* | Актюбинская | 558,31 | 656,72 | 98,41 | 17,63% |
| *3* | Алматинская | 1 205,11 | 1182,971 | -22,14 | -1,84% |
| *4* | Атырауская | 661,13 | 684,937 | 23,81 | 3,60% |
| *5* | Абайская | 307,59 | 316,685 | 9,09 | 2,96% |
| *6* | Восточно-Казахстанская | 689,72 | 733,118 | 43,40 | 6,29% |
| *7* | Жетысуская | 155,12 | 162,658 | 7,54 | 4,86% |
| *8* | Жамбылская | 466,63 | 444,709 | -21,92 | -4,70% |
| *9* | Западно-Казахстанская | 219,28 | 243,121 | 23,84 | 10,87% |
| *10* | Карагандинская | 1 457,60 | 1451,421 | -6,18 | -0,42% |
| *11* | Костанайская | 436,93 | 450,666 | 13,74 | 3,14% |
| *12* | Кызылординская | 200,18 | 209,689 | 9,51 | 4,75% |
| *13* | Мангистауская | 511,15 | 495,949 | -15,20 | -2,97% |
| *14* | Павлодарская | 1 710,59 | 1799,241 | 88,65 | 5,18% |
| *15* | Северо-Казахстанская | 168,25 | 179,509 | 11,26 | 6,69% |
| *16* | Туркестанская | 592,07 | 600,939 | 8,87 | 1,50% |
| *17* | Улытауская | 375,75 | 382,404 | 6,65 | 1,77% |

*2.3 Потребление электроэнергии крупными энергоснабжающими организациями*

За январь 2024 года наблюдается снижение электропотребления крупных энергоснабжающих организаций.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Январь** | | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2023г.** | **2024г.** |
|  | **Всего** | **2 670,3** | **2 402,4** | **-267,9** | **-10,0** |
| *1.* | *ТОО "Павлодарэнергосбыт"* | *127,5* | *127,6* | *0,1* | *0,1* |
| *2.* | *ТОО "Шыгысэнерготрейд"* | *297,5* | *326,8* | *29,3* | *9,9* |
| *3.* | *ТОО "Астанаэнергосбыт"* | *195,9* | *207,0* | *11,0* | *5,6* |
| *4.* | *ТОО "Актюбеэнергоснаб"* | *153,7* | *145,0* | *-8,7* | *-5,7* |
| *5.* | *ТОО "Алматыэнергосбыт"* | *692,6* | *693,6* | *1,0* | *0,1* |
| *6.* | *ТОО "ЖамбылЖарыкСауда - 2030"* | *91,1* | *100,1* | *9,0* | *9,9* |
| *7.* | *ТОО "Энергопоток"* | *289,4* | *238,5* | *-50,8* | *-17,6* |
| *8.* | *ТОО "Энерджи Плюс"* | *169,6* | *132,2* | *-37,4* | *-22,1* |
| *9.* | *ТОО "AB Energo "* | *227,0* | *108,8* | *-118,2* | *-52,1* |
| *10.* | *ТОО "Prime Energy Resources"* | *239,8* | *155,0* | *-84,8* | *-35,4* |
| *11.* | *ТОО "Атырау Энергосату"* | *186,2* | *167,8* | *-18,4* | *-9,9* |

В январе 2024 года наблюдается снижение потребления электроэнергии компаниями АО «Самрук-Энерго» на 19,4 млн. кВтч или на 2,2% в сравнении с аналогичными показателями за 2023 год.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Январь** | | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2023г.** | **2024г.** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **862,2** | **842,8** | **-19,4** | **-2,2** |
| *1.* | *ТОО «Богатырь-Комир»* | *30,8* | *28,7* | *-2,0* | *-6,6* |
| *2.* | *АО «АлатауЖарык Компаниясы»* | *138,9* | *132,4* | *-6,5* | *-4,7* |
| *3.* | *ТОО «АлматыЭнергоСбыт»* | *692,6* | *681,7* | *-10,8* | *-1,6* |

За январь 2024 года по отношению к аналогичному периоду 2023 года потребление электроэнергии по крупным потребителям увеличилось на 262,8 млн. кВтч или на 8,3%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **Январь** | | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2023г.** | **2024г.** |
| *1* | *АО «Арселор Миттал Темиртау»* | *339,9* | *265,9* | *-74,0* | *-21,8* |
| *2* | *АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром»* | *413,8* | *452,0* | *38,2* | *9,2* |
| *3* | *ТОО «Kazakhmys Smelting»* | *46,6* | *59,0* | *12,4* | *26,6* |
| *4* | *ТОО «Казцинк»* | *228,0* | *238,9* | *10,9* | *4,8* |
| *5* | *АО «Соколовско-Сарбайское ГПО»* | *117,3* | *126,9* | *9,7* | *8,2* |
| *6* | *ТОО «Корпорация Казахмыс»* | *103,5* | *44,2* | *-59,2* | *-57,3* |
| *7* | *АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром»* | *204,1* | *305,1* | *101,0* | *49,5* |
| *8* | *РГП «Канал им. Сатпаева»* | *10,2* | *33,9* | *23,7* | *232,5* |
| *9* | *ТОО "YDD Corporation"* | *89,3* | *88,8* | *-0,6* | *-0,6* |
| *10* | *АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат»* | *56,1* | *68,3* | *12,1* | *21,6* |
| *11* | *ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»* | *76,5* | *85,1* | *8,5* | *11,1* |
| *12* | *ТОО «Тенгизшевройл»* | *179,8* | *176,5* | *-3,3* | *-1,8* |
| *13* | *АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод)* | *80,9* | *85,9* | *4,9* | *6,1* |
| *14* | *АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод)* | *321,0* | *326,1* | *5,0* | *1,6* |
| *15* | *АО "НК Казахстан Темир Жолы"* | *346,8* | *360,7* | *13,9* | *4,0* |
| *16* | *АО «KEGOC»* | *548,6* | *708,0* | *159,5* | *29,1* |
| **Итого** | | **3 162,5** | **3 425,2** | **262,8** | **8,3** |

# *Экспорт-импорт электрической энергии крупных субъектов рынка*

В целях балансирования производства-потребления электроэнергии системным оператором в январе 2024 года экспорт в РФ составил 132,9 млн. кВтч, импорт из РФ 239,2 млн. кВтч.

*млн. кВтч*

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Январь** |
| **2024г.** |
| **Экспорт** |  |
| *АО "KEGOC" - ПАО "ИНТЕР РАО" (балансирующий рынок)* | *132,9* |
| *ТОО "РФЦ по ВИЭ" - ОАО "Эл.ст.Кыргызстана"* | *192,3* |
| **Импорт** |  |
| *ПАО "ИНТЕР РАО" - ТОО "Интер РАО-Казахстан"* | *12,6* |
| *ПАО "ИНТЕР РАО" - ТОО "Интер РАО-Казахстан" - ТОО "РФЦ по ВИЭ"* | *52,3* |
| *ПАО "ИНТЕР РАО " - АО "KEGOC" (балансирующий рынок)* | *239,2* |
| **Транзит Россия-Кыргызстан** |  |
| *ПАО "ИНТЕР РАО" - ОАО "Эл.ст.Кыргызстана"* | *14,4* |
| *ПАО "ИНТЕР РАО" - ОсОО "СОЛАРКОИН"* | *15,5* |

**Уголь**

По информации Бюро национальной статистики, в Казахстане в январе 2024 года добыто 8 906,5 тыс. тонн каменного угля, что на 12 % меньше чем за аналогичный период 2023 года (10 119,9 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь** | | **Δ, тыс. тонн** | **Δ, %** |
| **2023г.** | **2024г.** |
| *1* | *Павлодарская* | 6 611,4 | 6 006,5 | -604,9 | -9,1% |
| *2* | *Карагандинская* | 2 547,8 | 2 122,3 | -425,5 | -16,7% |
| *3* | *Восточно-Казахстанская* | 877,8 | 0,0 | -877,8 | -100,0% |
| *4* | *Абай* | 877,5 | 708,0 | -169,5 | -19,3% |
|  | **Всего по РК** | **10 119,9** | **8 906,5** | **-1 213,4** | **-12,0%** |

Реализованный объем угля в январе 2024 года составил 3 984 тыс. тонн, из них на внутренний рынок РК 3 311 тыс. тонн, что на 55 тыс. тонн меньше, чем за аналогичный период 2023 года (3 366 тыс. тонн) и на экспорт (РФ) – 673 тыс. тонн, что на 23% меньше, чем за соответствующий период 2023 года (873 тыс. тонн).

По показателям за январь 2024 года в сравнении с аналогичными показателями в 2023 году в ТОО «Богатырь Комир» наблюдается уменьшение реализации угля на 397 тыс. тонн или на 9,5%.

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь** | | **Δ,** **тыс. тонн** | **Δ, %**  **2024/2023гг** |
| **2023г.** | **2024г.** |
| **Всего на внутренний рынок РК** | | **3 366** | **3 311** | **-55** | **-1,6%** |
| **Всего на экспорт в РФ** | | ***873*** | ***673*** | **-201** | **-23,0%** |
| **ВСЕГО** | | **4 239** | **3 984** | **-397** | **-9,5%** |

# **Возобновляемые источники энергии**

# *Целевые показатели ВИЭ*

С момента принятия Казахстаном вектора по переходу к «зеленой экономике» электроэнергетическая отрасль прошла серьёзный путь реформирования.

Государством созданы необходимые меры поддержки развития сектора возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) для достижения установленных целевых индикаторов.

- 3% доли ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии к 2020 году (достигнут);

- 15% доли ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии к 2030 году;

- 50% доли альтернативных и ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии к 2050 году.

Учитывая большой ресурсный потенциал ВИЭ в Казахстане, а также за счет созданных условий поддержки развития ВИЭ, за последние 7 лет установленная мощность объектов ВИЭ выросла почти в 11 раз.

# *Показатели ВИЭ в РК*

По данным Министерства энергетики РК установленная мощность объектов ВИЭ составляет 2 883,9 МВт.

(46 ВЭС – 1 411,3 МВт; 44 СЭС – 1 196,2 МВт; 37 ГЭС – 275,3 МВт; 3 БиоЭС – 1,1 МВт).

По данным Системного оператора объем отпуска электроэнергии в ЕС РК объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) РК за январь 2024 года составил 556,7 млн. кВтч. В сравнении с январем 2023 года (462,6 млн. кВтч) прирост составил 94,1 млн. кВтч или 20.3%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2023г.** | | **2024г.** | | | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | | **доля в РК, %** |
| **1** | **Выработка в РК** | **10 845,8** | **100%** | **11 140,3** | | **100%** | **294,5** | **2,7%** |
| **2** | **Выработка ВИЭ в РК** | **462,6** | **4,3%** | **556,7** | | **5,0%** | **94,1** | **20,3%** |
| **3** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по зонам** | ***доля в соответствующей зоне*** | | | | | | |
|  | *Северная зона* | *243,6* | *3,0%* | *319,9* | *3,8%* | | *76,3* | *31,3%* |
|  | *Южная зона* | *189,2* | *13,2%* | *207,3* | *15,2%* | | *18,1* | *9,6%* |
|  | *Западная зона* | *29,1* | *2,1%* | *28,6* | *2,1%* | | *-0,5* | *-1,7%* |
| **4** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по зонам** | ***доля в ВИЭ РК, %*** | | | | | | |
|  | *Северная зона* | *243,6* | *52,7%* | *319,9* | *57,5%* | | *76,3* | *31,3%* |
|  | *Южная зона* | *189,2* | *40,9%* | *207,3* | *37,2%* | | *18,1* | *9,6%* |
|  | *Западная зона* | *29,1* | *6,3%* | *28,6* | *5,1%* | | *-0,5* | *-1,7%* |
| **5** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по типам** | ***доля в ВИЭ РК, %*** | | | | | | |
|  | *СЭС* | *89,8* | *19,4%* | *67,8* | *12,2%* | | *-22,0* | *-24,5%* |
|  | *ВЭС* | *334,9* | *72,4%* | *434,9* | *78,1%* | | *100,0* | *29,9%* |
|  | *Малые ГЭС* | *37,9* | *8,2%* | *53,9* | *9,7%* | | *16,0* | *42,2%* |
|  | *БГУ* | *0,0* | *0,0%* | *0,1* | *0,0%* | | *0,1* | *-* |

# *Роль АО «Самрук-Энерго» в производстве чистой электроэнергии*

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС и малые ГЭС) за январь 2024 года составила 50,5 млн. кВтч, что на 0,4% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2023 года (50,7 млн. кВтч).

Доля электроэнергии ВИЭ АО «Самрук-Энерго» с учетом малых ГЭС в январе 2024 года составила 9,1% от объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии в РК, в то время как в 2023 году данный показатель составил 11%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2023г.** | | **2024г.** | | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | **доля в РК, %** |
|  | **ВИЭ С-Э, в том числе:** | **50,7** | **11,0%** | **50,5** | **9,1%** | **-0,2** | **-0,4** |
| 1 | *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС» 43,7МВт* | *10,6* | *2,3%* | *11,2* | *2,0%* | *0,6* | *5,7* |
| 2 | *ТОО «Samruk-Green Energy» СЭС 2МВт + СЭС 1МВт+СЭС 0,4МВт* | *0,3* | *0,1%* | *0,2* | *0,0%* | *-0,1* | *-33,3* |
| 3 | *ТОО «Samruk-Green Energy» ВЭС Шелек 5МВт* | *1,2* | *0,3%* | *1,7* | *0,3%* | *0,5* | *41,7* |
| 4 | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция» ВЭС 45 МВт* | *20,1* | *4,3%* | *14,4* | *2,6%* | *-5,7* | *-28,4* |
| 5 | *ТОО «Энергия Семиречья» ВЭС Шелек 60МВт* | *18,5* | *4,0%* | *23,0* | *4,1%* | *4,5* | *24,3* |

# **Международное отношения**

# *5.1 Обзор СМИ в странах СНГ*

*(по информации с сайта Исполнительного комитета ЭЭС СНГ)*

**Казахстан**

**Казахстан договорился с Россией о закупках электроэнергии**

18 июля 2023 года в режиме онлайн Министерством энергетики Республики Казахстан проведено совещание, в котором приняли участие порядка 350 участников электроэнергетического рынка.

Министерство проинформировало о заключении договора между Единым закупщиком электрической энергии и ПАО «Интер РАО» на плановые поставки электрической энергии, которые позволят, в случае необходимости, обеспечить покупку электрической энергии из энергосистемы Российской Федерации.

Также ведомство отметило, что анализ и мониторинг прошедших 17 дней функционирования Единого закупщика и Балансирующего рынка подтверждают, что субъекты оптового рынка электроэнергии подают заявки с превышением реальных объемов потребления.

Данные обстоятельства отражаются при формировании графика необходимого объема производства электрической энергии, основанного на технической возможности наших электрических станций и заявляемых недостающих объемов покупки импортной электроэнергии из энергосистемы РФ.

В ходе совещания Министерством энергетики Республики Казахстан повторно доведено до сведения субъектов оптового рынка электроэнергии о необходимости качественного прогнозирования объемов потребления электрической энергии. Некачественное прогнозирование приводит к покупке импортной электроэнергии, которая дороже отечественной, что в конечном итоге может привести к удорожанию тарифа для конечного потребителя.

**Россия**

**Объем ввода мощностей ВИЭ-генерации в России в первом полугодии 2023 года составил 264 МВт**

Общий объем ввода объектов возобновляемой генерации в России в первом полугодии 2023 года составил 264 МВт, что на 72% превышает показатели аналогичного периода прошлого года. Об этом сообщили в Ассоциации развития возобновляемой энергетики.

Суммарный объем вводов объектов на основе ВИЭ-генерации на оптовом рынке электроэнергии и мощности в рамках ДПМ ВИЭ составил 216,9 МВт, из них на ветроэлектростанции приходится 192 МВт. В частности, на вторую очередь Кольской ВЭС («ЭЛ5-Энерго») - 32 МВт (при общей установленной мощности 202 МВт), Кузьминскую ВЭС (Росатом) - 160 МВт, еще 24,9 МВт - на Красногорскую малую ГЭС («Русгидро»).

В рамках розничных рынков электроэнергии реализованы проекты общей мощностью 47,4 МВт, где на солнечные электростанции группы компаний «Хевел» приходится 44,1 МВт, а на Краснополянскую ГЭС «Лукойла» - 3,3 МВт.

По состоянию на 1 июля 2023 года совокупная установленная мощность ВИЭ-генерации в РФ составляет 6044 МВт, что на 540 МВт больше, чем годом ранее.

Глава ассоциации Алексей Жихарев отметил, что долгосрочного приостановления или отмены инвестиционных проектов удалось избежать - инвесторы отказались от реализации лишь четырех из ранее запланированных проектов, остальные остаются актуальными, но "с определенной отсрочкой".

Уже с 2024 года мы ожидаем почти двукратный рост объемов нового строительства ВИЭ-генерации, а в 2025 году будет установлен новый рекорд и этот показатель достигнет 1500 МВт.

О государственной поддержке ВИЭ-генерации

Меры государственной поддержки строительства генерирующих объектов на основе возобновляемых источников энергии, предполагающие возврат инвестиций с гарантированной доходностью, работают до 2024 года, но отборы проектов по этой программе уже завершены.

Вторая программа поддержки ВИЭ-генерации будет работать в 2025-2035 годах. Изначально ее объем предполагался на уровне 400 млрд рублей, но в итоге был сокращен до около 350 млрд рублей.

В Минэнерго РФ ожидают, что до 2035 года в России будет введено около 6,7 ГВт ВИЭ-мощности. Позднее сообщалось, что объем вводов может составить 12 ГВт.

**Госдума РФ приняла закон о зелёных сертификатах**

Госдума РФ на заседании 20 июля одобрила во втором и третьем чтениях законпроект о зелёных сертификатах.

Документ подготовлен Минэнерго России в рамках исполнения поручений правительства о развитии системы цифровой сертификации электроэнергии, производимой на возобновляемых (низкоуглеродных) источниках, и создании системы обращения зеленых сертификатов.

Законопроект вводит понятия сертификатов происхождения электроэнергии и атрибутов генерации, возникающих в результате ее производства на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии или на низкоуглеродных генерирующих объектах. При этом определяются содержание и порядок осуществления прав владельцев атрибутов генерации.

Одновременно создаются правовые основания для организации учета возникновения, передачи другим лицам и осуществления таких прав, в том числе в случаях, когда атрибуты генерации удостоверяются сертификатами происхождения, а также для учета предоставления, оборота и погашения таких сертификатов. Атрибуты генерации и удостоверяющие их сертификаты станут оборотоспособными формами фиксации преимуществ возобновляемой и низкоуглеродной энергетики перед традиционной.

Ведение реестра атрибутов генерации будет осуществляться организацией коммерческой инфраструктуры с использованием специализированной информационной системы. В качестве такой организации, как ожидается, выступит учрежденный Ассоциацией «НП Совет рынка» Центр энергосертификации. Решение о создании такого центра было принято в мае на годовом общем собрании членов «Совета рынка».

Законопроект был внесен в ГосДуму еще в сентябре 2022 года и принят в первом чтении в ноябре прошлого года. Ранее в июне замминистра энергетики РФ Павел Сниккарс пояснял, что принятие закона задерживается из-за сложностей с согласованием документа с участниками энергорынка.

По его словам, некоторые участники ОРЭМ были «не согласны с внедрением зеленых сертификатов», поскольку считают введение этого инструмента «еще одной мерой поддержки ВИЭ». «Нам очень жаль, что проект закона очень медленно идет. Отработанная идея с проработкой в 1,5−2 года с запуском 3 года назад прорабатывается достаточно долго…», — сетовал замминистра.

Главным препятствием для принятия документа был вопрос о цене на зеленые сертификаты для объектов ДПМ ВИЭ. Промышленность, уже заплатившая за энергомощность по ДПМ ВИЭ более 90 млрд рублей с начала программы, просила отдать предприятиям эти сертификаты по себестоимости или вычесть дополнительную выручку генкомпаний от продажи сертификатов из платежей рынка за мощность. В итоге Минэнерго, по информации газеты «Коммерсант», «с учетом замечаний государственно-правового управления президента» подготовило ко второму чтению правки в законопроект, которые предусматривают, что правительство разработает «более справедливую и взвешенную модель регулирования» рынка сертификатов, чтобы учесть «уже произведенные потребителями платежи за мощность» по ДПМ ВИЭ. Особые правила нужны, чтобы «сократить потенциальные риски непризнания» российских сертификатов в зарубежных системах, где обязательно требуется учет иных мер прямой и косвенной господдержки ВИЭ.

В пояснительной записке к законопроекту ранее указывалось, что введение зеленых сертификатов» существенно расширит возможности и повысит гибкость компаний, включая крупнейших экспортеров, в вопросах подтверждения зеленого (низкоуглеродного) энергопотребления и расчета углеродного следа продукции в соответствии с лучшими мировыми практиками и общепринятыми стандартами». «Это, в свою очередь, «укрепит конкурентные позиции российского бизнеса на мировых рынках в свете постоянного повышения роли ESG-критериев и внимания к климатическим показателям», — отмечалось там.

По словам Павла Сниккарса, зеленые сертификаты и в текущих условиях имеют большие перспективы. «В любом случае независимо от политических решений поставка энергоресурсов, даже переориентированная на рынки дружественных стран все равно может подтверждаться этими сертификатами», — говорил он в июне.

«Принятие закона будет способствовать стимулированию добровольного спроса на электроэнергию, производимую на основе использования ВИЭ и на низкоуглеродных генерирующих объектах. А наличие системы сертификации повысит уверенность инвесторов, участвующих в реализации проектов строительства объектов возобновляемой и низкоуглеродной генерации, за счёт достоверного подтверждения «зелёного» характера производства электрической энергии на таких объектах. Кроме того, принятие и реализация закона положительно скажется на эффективности решения задач по достижению углеродной нейтральности, а также на реализации Стратегии социально-экономического развития страны с низким уровнем выбросов парниковых газов», — считают в свою очередь «Совете рынка».

**Кыргызстан**

**В Кыргызстане введен режим чрезвычайной ситуации в энергетической отрасли**

Президент Кыргызской Республики Садыр Жапаров подписал Указ «О чрезвычайной ситуации в энергетической отрасли Кыргызской Республики».

В целях принятия экстренных мер по выводу Кыргызской Республики из энергетического кризиса, связанного с климатическими вызовами, низким уровнем притока воды в бассейне реки Нарын, нехваткой генерирующих мощностей в условиях стремительно опережающего роста энергопотребления, в соответствии со статьей 5 Закона Кыргызской Республики «О Гражданской защите», Законом Кыргызской Республики «О возобновляемых источниках энергии», руководствуясь статьями 66, 71 Конституции Кыргызской Республики, постановляется:

1. Объявить с 1 августа 2023 года режим чрезвычайной ситуации в энергетической отрасли Кыргызской Республики со сроком действия до 31 декабря 2026 года.

2. Кабинету Министров Кыргызской Республики в недельный срок:

1) в установленном порядке предоставить Министерству энергетики Кыргызской Республики право определения и выделения земельных участков, пригодных для использования возобновляемых источников энергии, с последующей их передачей Фонду зеленой энергетики при Кабинете Министров Кыргызской Республики в соответствии с Указом Президента Кыргызской Республики «О вопросах передачи земель, предназначенных для использования возобновляемых источников энергии» от 23 марта 2023 года № 62;

2) предоставить исключительное право министру энергетики Кыргызской Республики на период действия режима чрезвычайной ситуации в оперативном порядке:

–осуществлять общую координацию деятельности заместителей министров сельского хозяйства Кыргызской Республики, природных ресурсов, экологии и технического надзора Кыргызской Республики, курирующих вопросы земельного и водного фонда, недропользования, директоров Института водных проблем и гидроэнергетики Национальной академии наук Кыргызской Республики, государственного учреждения «Кадастр», государственного предприятия «Кыргызгеология», глав местных государственных администраций в части реализации проектов в сфере энергетики на территории Кыргызской Республики;

–вносить предложения об освобождении от занимаемой должности должностных лиц, указанных в абзаце втором подпункта 2 пункта 2 настоящего Указа, в случае ненадлежащего исполнения мер, связанных с реализацией настоящего Указа;

3) провести инвентаризацию земельных участков, пригодных для использования возобновляемых источников энергии, и с 1 сентября 2023 года в установленном порядке инициировать прекращение прав пользования земельными участками, предназначенных под строительство объектов в сфере энергетики, которые используются не по целевому назначению или по которым не начаты работы по разработке технико-экономического обоснования, проектированию и строительству энергетических объектов;

4) государственным предприятиям, акционерным обществам с государственной долей участия и их дочерним обществам в энергетической отрасли разрешить закупать товары, работы и услуги методом из одного источника в рамках реализации мероприятий, связанных с введением указанного режима чрезвычайной ситуации;

5) установить персональную ответственность министра энергетики Кыргызской Республики за надлежащее исполнение настоящего Указа.

**Узбекистан**

**Подписан Меморандум между АО «Национальные электрические сети Узбекистана» и ОАО «Азерэнержи»**

**Находящееся с визитом в Азербайджане руководство АО «Национальные электрические сети Узбекистана» посетило электростанции, подстанции, лабораторию, учебный центр и центр цифрового управления ОАО «АзерЭнержи», приняло участие в ряде встреч.**

На встречах президента Открытого акционерного общества (ОАО) «АзерЭнержи» Бабы Рзаева и других лиц с руководством энергосистемы Узбекистана состоялся [обмен мнениями](https://azertag.az/ru/xeber/Podpisan_memorandum_mezhdu_AzerEnerzhi_i_Nacionalnymi_elektricheskimi_setyami_Uzbekistana-2709892) о текущем состоянии и перспективах сотрудничества между энергетическими структурами обеих стран.

По итогам визита был подписан меморандум между ОАО «АзерЭнержи» и АО «Национальные электрические сети Узбекистана». Целью меморандума является использование опыта энергетической системы Азербайджана и расширение сотрудничества между двумя странами в энергетическом секторе.

В рамках визита узбекской делегации была представлена подробная информация об электростанциях, подстанциях, системе цифрового управления и новой системе SCADA ОАО «АзерЭнержи», важных факторах, необходимых при применении этих систем, программном обеспечении, автоматизации и других областях.

**Таджикистан**

**Таджикистан в первом полугодии этого года экспортировал электроэнергию на сумму свыше $43,2 млн**

Таджикистан в первом полугодии этого года экспортировал электроэнергию на сумму свыше $43,2 млн, сообщает статистическое ведомство страны. Это на $1,4 млн меньше по сравнению с этим же периодом 2022 года.

Таджикистан, по данным ОАХК «Барки точик», в рамках заключенных договоренностей поставляет электроэнергию в Афганистан (круглогодично, но в ограниченных объемах в осенне-зимнем периоде) и в Узбекистан — только в весенне-летний период (с мая по август).

Это связано с тем, что в осенне-зимний период электричества не хватает даже для обеспечения внутренних потребителей.

Летом же республика располагает большими излишками водно-энергетических ресурсов, часть которых на ГЭС сбрасывается вхолостую.

В середине мая этого года Минэнерго Узбекистана сообщило о начале сезонного импорта электроэнергии из Таджикистана.

Известно, что с 2018 года действует практика экспорта электроэнергии, произведенной в летний мелиоративный период, в Узбекистан, что, в свою очередь, служит увеличению стока природных вод, поступающих в водоемы нашей страны.

По данным статистического ведомства, в первом полугодии этого года в Таджикистане произведено около 10,7 млрд кВт·ч электроэнергии, что на 3,3% больше по сравнению с аналогичным периодом 2022 года.

Около 95% электричества выработано гидроэлектростанциями, оставшаяся часть – тепловыми станциями, а также солнечными станциями в небольших объемах.

**Армения**

**ЕАБР выделил $26 млн на строительство нового энергоблока Разданской ТЭС в Армении**

Евразийский банк развития (ЕАБР) направит $26 млн на финансирование строительства нового энергоблока на базе Разданской ТЭС. Соответствующий кредитный договор подписан с компанией H Energy Solutions (группа компаний «Ташир»).

Мощность энергоблока составит 50 МВт, что позволит производить около 400 млн кВт·ч электроэнергии в год. В рамках строительства будет использовано высокоэффективное современное оборудование, соответствующее международным экологическим стандартам, что станет вкладом в охрану окружающей среды.

Производимая в рамках проекта электроэнергия будет поставляться как на свободный конкурентный рынок электроэнергии Армении, так и на экспорт. Реализация проекта позволит усилить диверсификацию генерации в Армении и увеличить ее эффективность.

Станцию планируется ввести в эксплуатацию в середине 2024 года.

Это второй проект в сфере повышения энергетической безопасности, реализуемый ЕАБР совместно с группой компаний «Ташир» в Армении. В августе 2022 года достигнута договоренность о финансировании Банком модернизации инфраструктуры и производства приборов учета в рамках программы внедрения в республике международных стандартов управления и автоматизированных систем учета. На эти цели в рамках кредитного договора ЕАБР направляет $30 млн. В рамках проекта в том числе осуществляется расширение производства на площадке в Ереване устройств учета потребления электроэнергии.

В рамках реализации Стратегии на 2022–2026 годы ЕАБР уделяет особое внимание странам с малыми экономиками. За время членства Армении в Банке с 2009 года здесь реализовано 24 проекта на общую сумму около $508 млн, 6 из них на $126 млн. в 2022 и 2023 годах в таких отраслях, как сельское хозяйство, энергетика и финансовый сектор.