****

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-МАРТ 2023 ГОДА**

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

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

**Апрель 2023 года**

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 в январе-марте 2023 года* 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-марте
2023 года было выработано 31 046,9 млн. кВтч электроэнергии, что на 273,5 млн. кВтч или на 0,9 % больше аналогичного периода 2022 года.

Увеличение выработки наблюдалось по Южной зоне ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Зона** | **Тип генерации** | **Январь-март** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
|  | **Казахстан** | **Всего**  | **30 773,4** | **31 046,9** | **273,5** | ***0,9%*** |
| *ТЭС* | 25 119 | 24 808,5 | -310,5 | *-1,2%* |
| *ГТЭС* | 3 016,5 | 3 038,6 | 22,1 | *0,7%* |
| *ГЭС* | 1 815,8 | 1 850,3 | 34,5 | *1,9%* |
| *ВЭС* | 543,8 | 998,6 | 454,8 | *83,6%* |
| *СЭС* | 278,3 | 350,3 | 72,0 | *25,9%* |
| *БГУ* | 0 | 0,6 | 0,6 |  |
| 1 | **Северная** | **Всего** | **23 119,7** | **23 099,8** | **-19,9** | ***-0,1%*** |
| *ТЭС* | 20 521,2 | 20 326,3 | -194,9 | *-0,9%* |
| *ГТЭС* | 810,1 | 800,1 | -10,0 | *-1,2%* |
| *ГЭС* | 1 368,5 | 1221,8 | -146,7 | *-10,7%* |
| *ВЭС* | 314 | 628,7 | 314,7 | *100,2%* |
| *СЭС* | 105,9 | 122,3 | 16,4 | *15,5%* |
| *БГУ*  | 0 | 0,6 | 0,6 |  |
| 2 | **Южная** | **Всего** | **3 698,7** | **4 060,8** | **362,1** | ***9,8%*** |
| *ТЭС* | 2 842,5 | 2 831,5 | -11,0 | *-0,4%* |
| *ГЭС* | 447,3 | 628,5 | 181,2 | *40,5%* |
| *ГТЭС* | 83,7 | 84,1 | 0,4 | *0,5%* |
| *ВЭС* | 153,4 | 289,3 | 135,9 | *88,6%* |
| *СЭС* | 171,8 | 227,4 | 55,6 | *32,4%* |
| 3 | **Западная** | **Всего** | **3 955** | **3 886,3** | **-68,7** | ***-1,7%*** |
| *ТЭС* | 1 755,3 | 1 650,7 | -104,6 | *-6,0%* |
| *ГТЭС* | 2 122,7 | 2 154,4 | 31,7 | *1,5%* |
| *ВЭС* | 76,4 | 80,6 | 4,2 | *5,5%* |
| *СЭС* | 0,6 | 0,6 | 0 | *0* |

# *1.1 Производство электроэнергии по областям РК*

В январе-марте 2023 года значительно увеличилось производство электроэнергии в Акмолинской, Актюбинской, Алматинской, Жамбылской, Кызылординской, Мангистауской, Северо-Казахстанской и Туркестанской областях по сравнению с аналогичным периодом 2022 года.

В то же время, уменьшение производства электроэнергии наблюдалось в Атырауской, Восточно-Казахстанской, Карагандинской, Западно-Казахстанской, Костанайской и Павлодарской областях.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-март** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
| *1* | Акмолинская | 1 585,9 | 1 742,2 | *156,3* | *9,9%* |
| *2* | Актюбинская | 1 011,9 | 1 129,3 | *117,4* | *11,6%* |
| *3* | Алматинская | 1 812,3 | 1 891,4 | *79,1* | *4,4%* |
| *4* | Атырауская | 1 970,7 | 1 871,6 | *-99,1* | *-5,0%* |
| *5* | Восточно-Казахстанская | 2 206,3 | 1 707,3 | *-499,0* | *-22,6%* |
| *6* | Жамбылская | 1 237,2 | 1 311,6 | *74,4* | *6,0%* |
| *7* | Западно-Казахстанская | 681,6 | 617,9 | *-63,7* | *-9,3%* |
| *8* | Карагандинская | 3 912,2 | 3 291,5 | *-620,7* | *-15,9%* |
| *9* | Костанайская | 365 | 332,4 | *-32,6* | *-8,9%* |
| *10* | Кызылординская | 182,3 | 183,0 | *0,7* | *0,4%* |
| *11* | Мангистауская | 1 302,7 | 1 396,8 | *94,1* | *7,2%* |
| *12* | Павлодарская | 13 463,3 | 13 293,4 | *-169,9* | *-1,3%* |
| *13* | Северо-Казахстанская | 575,1 | 593,9 | *18,8* | *3,3%* |
| 14 | Туркестанская | 466,9 | 592,9 | *126,0* | *27,0%* |
| *15* | Абайская |  | 438,3 |  |  |
| *16* | Жетысуская |  | 81,9 |  |  |
| 17 | Улытауская |  | 571,5 |  |  |
|  | **Итого по РК** | **30 773,4** | **31 046,9** | ***273,5*** | ***0,9%*** |

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

За январь-март 2023 года производство электроэнергии энергохолдингами и крупными энергопроизводящими организациями составило 13 626,4 млн. кВтч, что на 390,8 млн. кВтч меньше аналогичного периода 2022 года (14 017,2 млн. кВтч), а их совокупная доля от общего объема производства составила 43,9%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2022г.** | **2023г.** | **Δ 2023/2022гг** |
| **Январь-март** | **доля в РК, %** | **Январь-март** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **Всего** | **14 017,2**  | **45,5%** | **13 626,4**  | **43,9%** | **-390,8**  | **-2,8%** |
| **1.** | ERG | 5 455,7  | 17,7% | 5 190,8  | 16,7% | -264,9  | -4,9% |
| **2.** | ТОО «Казахмыс Энерджи» | 1 519,6  | 4,9% | 1 627,8  | 5,2% | 108,2  | 7,1% |
| **3.** | ТОО «Казцинк» | 645,3  | 2,1% | 554,8  | 1,8% | -90,5  | -14,0% |
| **4.** | АО «Арселлор Миттал» | 676,6  | 2,2% | 480,7  | 1,5% | -195,9  | -29,0% |
| **5.** | ТОО «ККС»  | 1 823,2  | 5,9% | 1 860,4  | 6,0% | 37,2  | 2,0% |
| **6.** | ЦАЭК | 1 583,7  | 5,1% | 1 531,0  | 4,9% | -52,7  | -3,3% |
| **7.** | АО «Жамбылская ГРЭС» | 1 004,5  | 3,3% | 1015,8 | 3,3% | 11,3  | 1,1% |
| **8.** | Нефтегазовые предприятия | 1 308,6 | 4,3% | 1 365,1 | 4,4% | 56,5  | 4,3% |

# *1.3 Производство электроэнергии энергопроизводящими организациями*

# *АО «Самрук-Энерго»*

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь-март 2023 года составил 9 986,4млн.кВтч. Увеличение выработки электроэнергии в сравнении с показателями аналогичного периода 2022 года составило 316,2 млн. кВтч или 3,3%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2022г.** | **2023г.**  | **Δ 2023/2022гг.** |
| **Январь-март** | **доля в РК, %** | **Январь-март** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **9670,2** | **31,4%** | **9 986,4** | **32,2%** | **316,2** | **3,3%** |
| *1* |  *АО «АлЭС»* | *1528,7* | *5,0%* | *1 534* | *4,9%* | *5,8* | *0,4%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *5988,9* | *19,5%* | *6 011* | *19,4%* | *22,0* | *0,4%* |
| *3* |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *1879,8* | *6,1%* | *1942,3* | *6,3%* | *62,5* | *3,3%* |
| *4* |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *101,2* | *0,3%* | *230,2* | *0,7%* | *129,0* | *127,5%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *121,1* | *0,4%* | *160,2* | *0,5%* | *39,1* | *32,3%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *4,9* | *0,0%* | *5,1* | *0,0%* | *0,15* | *3,1%* |
| *7* | *ВЭС Шелек ТОО «Энергия Семиречья»* |  |  | *55,4* | *0,2%* |  |  |
| *8* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *45,6* | *0,1%* | *47,8* | *0,2%* | *2,2* | *4,8%* |

# *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 32,2%.

**Казахстан**

**31 046,9 млн.кВтч**

**Другие**

* 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-марте 2023 года*

В январе-марте 2023г. индекс промышленного производства (далее - ИПП) в Казахстане составил 102,8%

Рост производства наблюдается в горнодобывающей промышленности и разработке карьеров на 0,2%, обрабатывающей промышленности – на 5,4%, снабжении электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом - на 6,1%, водоснабжении; сборе, обработке и удалении отходов, деятельности по ликвидации загрязнений – на 6,7%.

Среди регионов наибольший рост зафиксирован в Северо-Казахстанской, Абай, Ұлытау, Алматинской областях и г.Алматы.

**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-марте 2023 года наблюдалось увеличение в динамике потребления электрической энергии республики в сравнении с аналогичными показателями 2022 года на 436,9 млн. кВтч или на 1,4%. Так, в северной и южной зоне республики потребление увеличилось на 0,4% и 5,7% соответственно.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Январь-март** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
|  | **Казахстан** | **30 452,6** | **30 889,5** | ***436,9*** | ***1,4%*** |
| *1* | Северная зона | 19 723,4 | 19 796,4 | *73,0* | *0,4%* |
| *2* | Западная зона  | 3 932,5 | 3 908,4 | *-24,1* | *-0,6%* |
| *3* | Южная зона | 6 796,7 | 7 184,7 | *388,0* | *5,7%* |
|  | **в т.ч. по областям** |  |  |  |  |
| *1* | Восточно-Казахстанская  | 2 859,2 | 1995,6 | *-863,6* | *-30,2%* |
| *2* | Карагандинская  | 5 132,4 | 4169,3 | *-963,1* | *-18,8%* |
| *3* | Акмолинская  | 3 069,7 | 3196,1 | *126,4* | *4,1%* |
| *4* | Северо-Казахстанская | 481,7 | 477,8 | *-3,9* | *-0,8%* |
| *5* | Костанайская  | 1 341,6 | 1250,7 | *-90,9* | *-6,8%* |
| *6* | Павлодарская  | 5 098,6 | 5113,6 | *15,0* | *0,3%* |
| *7* | Атырауская  | 1 795,3 | 1840,8 | *45,5* | *2,5%* |
| *8* | Мангистауская  | 1 379,7 | 1429,5 | *49,8* | *3,6%* |
| *9* | Актюбинская  | 1 740,3 | 1642,3 | *-98,0* | *-5,6%* |
| *10* | Западно-Казахстанская | 757,5 | 638,2 | *-119,3* | *-15,8%* |
| *11* | Алматинская  | 3 432,6 | 3266,8 | *-165,8* | *-4,8%* |
| *12* | Туркестанская | 1 539,4 | 1612,2 | *72,8* | *4,7%* |
| *13* | Жамбылская  | 1 294,3 | 1329,0 | *34,7* | *2,7%* |
| *14* | Кызылординская  | 530,4 | 546,9 | *16,5* | *3,1%* |
| *15* | Улытауский |  | 1092,4 |  |  |
| *16* | Абайский |  | 858,8 |  |  |
| *17* | Жетысуский |  | 429,8 |  |  |

# *2.3 Потребление электроэнергии потребителями энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций*

За январь-март 2023 года наблюдается снижение электропотребления потребителями энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Январь-март** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
|  | **Всего** | **7 817,5** | **7 592,0** | **-225,5** | -3% |
| *1.* | *ERG* | *2 440,8* | *2 318,9* | *-121,9* | -5% |
| *2.* | *ТОО «Корпорация Казахмыс»* | *701,2* | *762,0* | *60,8* | 9% |
| *3.* | *ТОО «Казцинк»* | *501,8* | *256,7* | *-245,1* | -49% |
| *4.* | *АО «Арселор Миттал Темиртау»* | *657,7* | *643,1* | *-14,7* | -2% |
| *5.* | *ТОО «ККС»* | *1 157,3* | *1 211,7* | *54,4* | 5% |
| *6.* | *АО «ЦАЭК»* | *1 068,1* | *1 101,3* | *33,2* | 3% |
| *7.* | *Жамбылская ГРЭС* | *472,8* | *479,5* | *6,7* | 1% |
| *8.* | *Нефтегазовые предприятия* | *817,8* | *818,9* | *1,1* | 0% |

В январе-марте 2023 года наблюдается рост потребления электроэнергии компаниями АО «Самрук-Энерго» на 104 млн. кВтч или на 5% в сравнении с аналогичными показателями за 2022 год.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  **№ п/п** | **Наименование** | **Январь-март** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **2 195,7** | **2 299,6** | **104,0** | **5%** |
| *1.* | *ТОО «Богатырь-Комир»* | 84,8 | 90,3 | *5,5* | 6% |
| *2.* | *АО «АлатауЖарык Компаниясы»* | 320,3 | 319,8 | *-0,6* | 0% |
| *3.* | *ТОО «АлматыЭнергоСбыт»* | 1 790,5 | 1 889,6 | *99,1* | 6% |

*2.4 Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-март 2023 года по отношению к аналогичному периоду 2022 года потребление электроэнергии по крупным потребителям уменьшилось на 308,1 млн. кВтч или на 3,2%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **Январь-март** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
| *1* | *АО «Арселор Миттал Темиртау»* | *995,3* | *950,9*  | *-44,4* | *-4,5* |
| *2* | *АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром»* | *1 254,2* | *1 277,0*  | *22,8* | *1,8* |
| *3* | *ТОО «Kazakhmys Smelting»*  | *327,9* | *143,4*  | *-184,5* | *-56,3* |
| *4* | *ТОО «Казцинк»* | *713,7* | *682,3*  | *-31,4* | *-4,4* |
| *5* | *АО «Соколовско-Сарбайское ГПО»* | *430,9* | *329,9*  | *-101,1* | *-23,5* |
| *6* | *ТОО «Корпорация Казахмыс»*  | *338,1* | *293,0*  | *-45,1* | *-13,3* |
| *7* | *АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром»* | *724,4* | *643,5*  | *-81,0* | *-11,2* |
| *8* | *РГП «Канал им. Сатпаева»* | *53,2* | *33,5*  | *-19,7* | *-37,1* |
| *9* | *ТОО "YDD Corporation"* | *213,2* | *282,1*  | *69,0* | *32,4* |
| *10* | *АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат»* | *189,3* | *163,0*  | *-26,3* | *-13,9* |
| *11* | *ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»* | *216,2* | *204,4*  | *-11,8* | *-5,5* |
| *12* | *ТОО «Тенгизшевройл»* | *481,5* | *503,7*  | *22,2* | *4,6* |
| *13* | *АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод)* | *242,3* | *235,6*  | *-6,7* | *-2,8* |
| *14* | *АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод)* | *943,0* | *932,2*  | *-10,7* | *-1,1* |
| *15* | *АО "НК Казахстан Темир Жолы"* | *957,2* | *1 011,2*  | *53,9* | *5,6* |
| *16* | *АО «KEGOC»* | *1 480,9* | *1 567,7*  | *86,8* | *5,9* |
| **Итого** | **9 561,3** | **9 253,2** | **-308,1** | **-3,2** |

# *Экспорт-импорт электрической энергии*

В целях балансирования производства-потребления электроэнергии в январе-марте 2023 года экспорт в РФ составил 345,2 млн. кВтч, импорт из РФ 603,6 млн. кВтч.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Январь-март** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
| **Экспорт Казахстана** | **-532,7** | **-831,1** | **-298,4** | **56,0%** |
| *в Россию* | *-313,0* | *-345,2* | *-32,2* | *10,3%* |
| *в ОЭС Центральной Азии* | *-219,7* | *-485,9* | *-266,2* | *121,1%* |
| **Импорт Казахстана** | **386,7** | **603,6** | **216,9** | **56,1%** |
| *из России* | *386,7* | *603,6* | *216,9* | *56,1%* |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-146,0** | **-227,5** | **-81,5** | **55,8%** |

# **Уголь**

По информации Бюро национальной статистики, в Казахстане в январе-марте 2023 года добыто 29 741,6 тыс. тонн каменного угля, что на 1% меньше чем за аналогичный период 2022 года (30 013,3 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-март** | **Δ, тыс. тонн** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
| 1 | *Павлодарская* | *18 911,1* | *19 493,5* | *582,4* | *3%* |
| 2 | *Карагандинская* | *8 571,5* | *7 580,5* | *-991* | *-12%* |
| 3 | *Восточно-Казахстанская* | *2 301,8* | *2 185* | *-116,8* | *-5%* |
|  | **Всего по РК** | **30 013,3** | **29 741,6** | **- 271,7** | **-1%** |

В январе-марте 2023 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 12 084 тыс. тонн, что на 2,1 % меньше, чем за соответствующий период 2022 года (12 338,4 тыс. тонн).

Реализованный объем угля в январе-марте 2023 года составил 12 196,2 тыс. тонн, из них на внутренний рынок РК 9 630,7 тыс. тонн, что на 0,3 % меньше, чем за аналогичный период 2022 года (9 659,3 тыс. тонн) и на экспорт (РФ) – 2 565,5 тыс. тонн, что на 0,1 % больше, чем за соответствующий период 2022 года (2 561,6 тыс. тонн).

По показателям за январь-март 2023 года в сравнении с аналогичными показателями в 2022 году в ТОО «Богатырь Комир» наблюдается уменьшение реализации угля на 24,8 тыс. тонн или на 0,2%.

 *тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-март** | **Δ,** **тыс. тонн** | **Δ, %****2023/2022гг** |
| **2022г.** | **2023г.** |
| **Всего на внутренний рынок РК** | **9 659,3** | **9 630,7** | **-28,6** | **-0,3%** |
| **Всего на экспорт в РФ** | **2 561,6** | **2 565,5** | **3,8** | **0,1%** |
| **ВСЕГО** | **12 221** | **12 196,2** | **-24,8** | **-0,2%** |

# **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 в Республике действуют 130 объектов ВИЭ, установленной мощностью 2400 МВт.

(46 ВЭС – 958 МВт; 44 СЭС – 1148 МВт; 37 ГЭС – 280 МВт; 3 БиоЭС – 1,77 МВт).

По данным Системного оператора объем отпуска электроэнергии в ЕС РК объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) РК за январь-март 2023 года составил 1470,8 млн. кВтч. В сравнении с январем-мартом
2022 года (928,3 млн. кВтч) прирост составил 542,5 млн. кВтч или 58,4%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п**  | **Наименование** | **2022г.** | **2023г.** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **Январь-март** | **доля в РК, %** | **Январь-март** | **доля в РК, %** |
| **1** | **Выработка в РК** | **30773,4** | **100%** | **31046,9** | **100%** | **273,5** | **0,9%** |
| **2** | **Выработка ВИЭ в РК** | **928,3** | **3,0%** | **1470,8** | **4,7%** | **542,5** | **58,4%** |
| **3** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по зонам**  | ***доля в соответствующей зоне*** |
|  |  *Северная зона* | *437,4* | *1,9%* | *776,9* | *3,4%* | *339,5* | *77,6%* |
|  |  *Южная зона* | *412,9* | *11,2%* | *612,0* | *15,1%* | *199,1* | *48,2%* |
|  | *Западная зона* | *77,0* | *1,9%* | *81,2* | *2,1%* | *4,2* | *5,5%* |
| **4** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по зонам**  | ***доля в ВИЭ РК, %*** |
|  |  *Северная зона* | *437,4* | *47,1%* | *776,9* | *52,8%* | *339,5* | *77,6%* |
|  |  *Южная зона* | *412,9* | *44,5%* | *612,0* | *41,6%* | *199,1* | *48,2%* |
|  | *Западная зона* | *77,0* | *8,3%* | *81,2* | *5,5%* | *4,2* | *5,5%* |
| **5** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по типам**  | ***доля в ВИЭ РК, %*** |
|  | *СЭС* | *278,3* | *30,0%* | *350,3* | *23,8%* | *72,0* | *25,9%* |
|  | *ВЭС* | *543,8* | *58,6%* | *998,6* | *67,9%* | *454,8* | *83,6%* |
|  | *Малые ГЭС* | *106,2* | *11,4%* | *121,3* | *8,2%* | *15,1* | *14,2%* |
|  | *БГУ* | *-* | *-* | *0,6* | *-* | *0,6* | *-* |

# *Тариф на поддержку ВИЭ*

В рамках поддержки развития ВИЭ, ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке развития ВИЭ» (далее – ТОО «РФЦ») осуществляет централизованную покупку электрической энергии, производимой объектами ВИЭ.

В свою очередь, ТОО «РФЦ» распределяет общий объем электроэнергии, полученный от объектов ВИЭ на условных потребителей и квалифицированных условных потребителей (традиционные электростанции) по тарифу на поддержку ВИЭ.

# *Сквозная надбавка ВИЭ*

В соответствии с подпунктами 4-5) пункта 3 статьи 7-1 Закона о поддержке ВИЭ с 1 июля 2021 года применяется надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии, применяемая условными потребителями к предельному тарифу.

Надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии – цена, определяемая расчетно-финансовым центром в соответствии с зоной потребления электрической энергии для энергопроизводящих организаций, являющихся условными потребителями либо квалифицированными условными потребителями.

Величины надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии на 2023 год:

1. для условных потребителей по первой зоне потребления электрической энергии в размере 1,97 тенге/кВтч без НДС;

2. для условных потребителей по второй зоне потребления электрической энергии в размере 0,56 тенге/кВтч без НДС;

3. для квалифицированного условного потребителя ТОО «ГРЭС Топар» в размере 0,87 тенге/кВтч без НДС.

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

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС и малые ГЭС) за январь-март 2023 года составила 137,7 млн. кВтч, что на 70,4% выше по сравнению с аналогичным периодом 2022 года (80,8 млн. кВтч).

Доля электроэнергии ВИЭ АО «Самрук-Энерго» в январе-марте 2023 года составила 9,4% от объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии в РК, в то время как в 2022 году данный показатель составил 8,7%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2022г.** | **2023г.** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **Январь-март** | **доля в РК, %** | **Январь-март** | **доля в РК, %** |
|  | **ВИЭ С-Э, в том числе:** | **80,8** | **8,7%** | **137,7** | **9,4%** | **56,9** | **70,4%** |
| 1 | *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС» 43,7МВт* | *30,3* | *3,3%* | *29,5* | *2,0%* | *-0,8* | *-2,6%* |
| 2 | *ТОО «Samruk-Green Energy» СЭС 2МВт + СЭС 1МВт+СЭС 0,4МВт* | *4,9* | *0,5%* | *1,1* | *0,1%* | *-3,8* | *-77,6%* |
| 3 | *ТОО «Samruk-Green Energy» ВЭС Шелек 5МВт* | *0,0* |  | *3,9* | *0,3%* |  |  |
| 4 | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция» ВЭС 45 МВт* | *45,6* | *4,9%* | *47,8* | *3,2%* | *2,2* | *4,8%* |
| 5 | *ТОО «Энергия Семиречья» ВЭС Шелек 60МВт* | *-* | *-* | *55,4* | *-* | *-* | *-* |

# **Международное отношения**

# *5.1 Обзор СМИ в странах СНГ*

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

**Казахстан**

**В АО «KEGOC» обсудили итоги деятельности за 2022 год и определили планы на 2023 год**

15 марта в АО «KEGOC» состоялось ежегодное мероприятие, посвященное обсуждению результатов деятельности прошедшего года и определению приоритетных задач на текущий год. В ходе мероприятия были подведены итоги производственно-хозяйственной деятельности Компании за 2022 год, а также заслушаны отчеты директоров филиалов МЭС и НДЦ СО, первого руководителя АО «Энергоинформ».

Юбилейный 2022 год прошел под знаком реализации всех намеченных планов, как выполнение производственных задач, соблюдение сроков реализации инвестиционных проектов, создание комфортных условий и безопасных условий труда, а также повышение благосостояния работников АО «KEGOC». Из ключевых достижений за отчетный период следует выделить:

 завершение строительства подстанции напряжением 220 кВ «Орталык» в рамках проекта «Усиление схемы внешнего электроснабжения г.Туркестан»;

 досрочное полное погашение займа Международного Банка Реконструкции и Развития в размере 46,3 млн. долларов США;

 успешное размещение «зеленых» облигаций для реализации инвестиционных проектов;

 проведение первого форума по безопасности и охране труда с участием представителей Министерства энергетики РК, руководителей и экспертов в области HSE группы компаний АО «Самрук-Қазына», а также компаний стран СНГ;

 возобновление Программы добровольного медицинского страхование здоровья работников Компании;

 повышение совокупного годового дохода рабочего персонала на 28%-48%, инженерно-технических работников и специалистов на 15%-36% и руководителей среднего звена на 10%-15%;

 запуск Программы льготного кредитования жилья, целью которой является удержание и привлечение высококвалифицированных кадров путем предоставления банковского займа по льготной процентной ставке.

В 2023 году перед Компанией стоят не менее амбициозные задачи: продолжение работ по проектам «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана» и «Объединение энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС Казахстана»; обеспечение вывода Компании на фондовый рынок (IPO); получение ESG-рейтинга, а также реализация запланированных мероприятий по повышению благосостояния работников Компании.

**Кыргызстан**

**В январе Кыргызстан импортировал 138,7 млн кВт·ч электроэнергии из Казахстана**

В январе Кыргызстан импортировал 138,7 млн кВт·ч электроэнергии из Казахстана. Такие данные содержатся в публикации Нацстаткома о внешней торговле.

Поставки электроэнергии в долларовом выражении отмечены на уровне $4,1 млн. Импорт электроэнергии из других стран не производился.

В январе 2022 года импорт из Казахстана составлял 52,3 млн кВт·ч (в рамках соглашения о товарообмене — прим.). Также в январе прошлого года производились поставки из Туркменистана — 112,9 млн кВт·ч на сумму $3,1 млн.

**Республика Беларусь**

**Рост объема потребления электроэнергии в Беларуси к 2030 году прогнозируется до 47 млрд кВт·ч**

Рост объема потребления электроэнергии в Беларуси к 2030 году прогнозируется до 47 млрд кВт·ч.

По прогнозам, к 2030 году мы должны выйти на 47 млрд кВт·ч потребления электроэнергии, в 2020 году этот показатель составлял 38 млрд кВт·ч,- отметил Министр. - Прирост электропотребления ожидается на уровне 9 млрд кВт·ч.

Планируется, что увеличение потребления электроэнергии будет обеспечено как реальным сектором экономики, так и за счет дальнейшей электрификации жилфонда для целей отопления и горячего водоснабжения. Особое внимание будет также уделяться развитию электротранспорта.

Кроме того, вырастут объемы потребления электроэнергии электрокотлами, которые введены в строй на 20 энергообъектах страны в рамках интеграции БелАЭС в энергосистему и используются для теплоснабжения крупных населенных пунктов. Их суммарная мощность - 916 МВт. Ожидается, что в перспективе эти объекты будут потреблять порядка 1,7 млрд кВт·ч.

В рамках встречи с трудовым коллективом Министр рассказал об основных направлениях развития энергокомплекса, реализации важнейших инвестпроектов, проводимой в отрасли работе по импортозамещению.

**Единый энергорынок Беларуси и России будет основан на российском опыте**

Общий рынок энергоресурсов Союзного государства будет основан на российском опыте.

В части электроэнергетики определить основные контуры взаимодействия участников на рынке электроэнергии в Беларуси и России. В РФ уже создан национальный рынок электроэнергии и нефтепродуктов, в Беларуси несколько другая схема реализации энергоресурсов. Поэтому по сути рынок будет базироваться больше на российском законодательстве, на российском опыте, который мы встраиваем в договоренности, достигнутые в рамках союзных программ.

В части ядерной энергетики у России также имеется большой опыт в отличие от Беларуси. Это, например, решение вопросов безопасного хранения радиоактивных отходов в процессе эксплуатации АЭС, что сейчас особенно актуально для белорусского государства.

Очень важно по мере возникновения вопросов в этой сфере оперативно менять законодательство. За последние два года по вопросам развития энергетики нашим комитетом было принято 12 федеральных законов.

Парламентарий также заявил, что вся нормативно-правовая база для создания единого энергорынка должна быть готова к 2025 году, а уполномоченные организации должны перейти к полноценной торговле энергоресурсами к 2027 году.

Делегация Госдумы РФ в эти дни посещает Беларусь. В программе визита – встречи с белорусскими депутатами, руководством Минэнерго, Госатомнадзора, Росатома и других организаций. Ключевая тема – проработка вопросов по созданию единого рынка энергоресурсов. Кроме того, российские парламентарии проведут рабочую встречу на БелАЭС.

**Россия**

**Россия и Киргизия построят солнечную электростанцию мощностью 300 мегаватт**

Киргизия и Россия планируют совместно построить на киргизской территории работающую на солнечной электроэнергии станцию мощностью 300 мегаватт.

Это будет совместное предприятие. С российской стороны в нем будет участвовать компания «Юнигрин Энерджи» с кыргызской – «Бишкек Солар.

Согласно достигнутым договоренностям, финансирование проекта возьмет на себя российская сторона.

Станция мощностью 300 мегаватт будет построена на территории 400 гектаров в Иссык-Кульской области Киргизии. Как заверил замминистра, договоренность о ее строительстве достигнута в рамках проходящего в Бишкеке 29 марта заседания киргизско-российской межправительственной комиссии по сотрудничеству.

Как отметил Султанбеков, Киргизия и Россия в рамках заседания комиссии также договорились об экспорте российской электроэнергии киргизским потребителям в 2024 году.

В 2022 году товарооборот между двумя странами составил около $3 млрд, это самый высокий показатель за все годы киргизско-российских отношений**.**

**Узбекистан**

**К концу 2026 года в Узбекистане будут введены в эксплуатацию 25 современных электростанций общей мощностью 11 954 МВт**

За последние 4 года в целях увеличения генерирующих мощностей в нашей республике с международными компаниями подписано 25 соглашений о закупке электроэнергии и инвестиционных соглашений общей мощностью 11 954 МВт на общую сумму 10 миллиардов 148 миллионов долларов.

Согласно этим соглашениям, до конца 2026 года в нашей стране будут введены в эксплуатацию 25 электростанций общей мощностью 11 954 МВт (9 тепловых, 9 солнечных и 7 ветряных электростанций).

Это составляет 60 процентов текущей мощности энергосистемы Узбекистана.

Данные электростанции вводятся в эксплуатацию в регионах:

К 2024 году в Навоийской области планируется ввести в эксплуатацию 2 солнечные и ветряные электростанции общей мощностью 600 МВт. В частности:

➖ В августе 2021 года солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 100 МВт введена в эксплуатацию эмиратской компанией «Масдар» в Карманинском районе;

➖ В 2024 году (первые мощности в конце 2023 года) в Томдинском районе эмиратской компанией «Масдар» будет введена в эксплуатацию ветряная электростанция мощностью 500 МВт.

К 2024 году в Самаркандской области будут введены в эксплуатацию 3 солнечные фотоэлектрические станции общей мощностью 1320 МВт. В частности:

➖ В мае 2022 года французской компанией «Total Eren» в Нурабадском районе введена в эксплуатацию солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 100 МВт;

➖К концу 2023 года будет введена в эксплуатацию солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 220 МВт эмиратской компании «Масдар» в Каттакорганском районе;

➖ В 2024 году в Нурабадском районе саудовской компанией «ACWA Power» будет введена в эксплуатацию солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 1000 МВт.

К 2026 году в Сырдарьинской области будут введены в эксплуатацию 3 современные тепловые электростанции общей мощностью 3 293 МВт. В частности:

➖ В ноябре 2022 года теплоэлектростанция мощностью 220 МВт была введена в эксплуатацию турецкой компанией «Cengiz Enerji» в Хавастском районе.

➖К концу 2023 года саудовской компанией «ACWA Power» будет введена в эксплуатацию тепловая электростанция мощностью 1500 МВт на территории города Ширин и Баяутского района;

➖В 2026 году консорциумом компаний «EDF» (Франция), «Nebras» (Катар), «Sojitz Corporation» (Япония) и «Kyuden International Corporation» (Япония) будет введена в эксплуатацию тепловая электростанция мощностью 1573 МВт в Баяутском районе.

➖К концу 2023 года солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 220 МВт будет введена в эксплуатацию эмиратской компанией «Масдар» в Галлаорольском районе Джизакской области.

В 2022 году в Ташкентской области введены в эксплуатацию 3 ТЭС общей мощностью 710 МВт. Также в 2024 году будет введена в эксплуатацию одна солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 400 МВт. В частности:

➖ В 2022 году турецкой компанией «Aksa Enerji» в Кибрайском районе введена в эксплуатацию тепловая электростанция мощностью 240 МВт;

➖ В 2022 году турецкой компанией «Aksa Enerji» в Кибрайском районе введена в эксплуатацию тепловая электростанция мощностью 230 МВт;

➖ В 2022 году турецкой компанией «Cengiz Enerji» в Кибрайском районе введена в эксплуатацию тепловая электростанция мощностью 240 МВт;

➖ В 2024 году солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 400 МВт будет введена в эксплуатацию саудовской компанией «ACWA Power» в Юкори-Чирчикском районе.

К 2024 году в Бухарской области будут введены в эксплуатацию 4 электростанции (тепловая, ветровая и солнечная) общей мощностью 1 520 МВт. В частности:

➖ В 2024 году саудовской компанией «ACWA Power» будет введена в эксплуатацию ветряная электростанция мощностью 500 МВт в Пешкунском районе;

➖ В 2024 году саудовской компанией «ACWA Power» в Гиждуванском районе будет введена в эксплуатацию ветряная электростанция мощностью 500 МВт;

➖ В январе 2022 года в Бухарской области турецкой компанией «Aksa Enerji» запущена тепловая электростанция мощностью 270 МВт;

➖К концу 2024 года планируется запустить солнечную фотоэлектрическую станцию мощностью 250 МВт эмиратской компании «Масдар» в Олотском районе.

К 2025 году в Хорезмской области будут запущены солнечные и тепловые электростанции общей мощностью 274 МВт. В частности:

➖ В марте 2022 года турецкой компанией «Odaş Enerji» в Янгарикском районе введена в эксплуатацию тепловая электростанция мощностью 174 МВт;

➖ До 2025 года в районе Тупроккала французской компанией «Voltalia» будет введена в эксплуатацию солнечная фотоэлектрическая установка мощностью 100 МВт.

К 2026 году в Сурхандарьинской области будут введены в эксплуатацию солнечные и тепловые электростанции общей мощностью 2017 МВт. В частности:

➖К концу 2023 года будет введена в эксплуатацию солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 457 МВт эмиратской компанией «Масдар» в Шерабадском районе;

➖ К концу 2026 года компаниями «Siemens Energy» (Германия), «EDF» (Франция), «Stone City Energy» (Нидерландия) будет запущена новая тепловая электростанция мощностью 1560 МВт в Ангорском районе.

В 2025 году в Республике Каракалпакстан будут введены в эксплуатацию 4 ветроэлектростанции общей мощностью 1600 МВт. В частности:

➖ В 2024 году в Караозакском районе будет введена в эксплуатацию ветровая электростанция мощностью 100 МВт саудовской компанией «ACWA Power»;

➖ В 2024 году 3 ветряные электростанции мощностью 500 МВт каждая будут введены в эксплуатацию саудовской компанией «ACWA Power» в Кунгиротском районе Республики Каракалпакстан.

Общая мощность составляет 11 954 МВт.

Продолжаются тендеры на строительство ветроэлектростанций мощностью 200 МВт в Берунийском районе Республики Каракалпакстан и солнечных фотоэлектростанций мощностью 300 МВт в Гузорском районе Кашкадарьинской области.

Общая мощность составляет 500 МВт.