****

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ 2022 ГОДА**

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

***Контактные******данные****: 8 (7172 )55-30-67*

**Февраль 2022 года**

Оглавление

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 3](#_Toc97216455)

[*1.1 Производство электроэнергии по областям РК* 4](#_Toc97216456)

[*1.2 Производство электроэнергии энергопроизводящими организациями* 5](#_Toc97216457)

[*АО «Самрук-Энерго»* 5](#_Toc97216458)

[*1.3 Доли энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций* 5](#_Toc97216459)

[**2.** **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 6](#_Toc97216460)

[*2.1 Потребление электрической энергии по зонам и областям* 7](#_Toc97216461)

[*2.2 Потребление электроэнергии потребителями энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций* 8](#_Toc97216462)

[*2.3 Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 9](#_Toc97216463)

[*2.4* *Экспорт-импорт электрической энергии* 10](#_Toc97216464)

[**3.** **Уголь** 11](#_Toc97216465)

[**4. Возобновляемые источники энергии** 12](#_Toc97216466)

[*4.1* *Показатели ВИЭ в РК* 12](#_Toc97216467)

[*4.2* *Роль АО «Самрук-Энерго» в производстве чистой электроэнергии* 12](#_Toc97216468)

[**5.** **Международные отношения** 14](#_Toc97216469)

[*5.1 Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза* 14](#_Toc97216470)

[*5.2 Обзор СМИ в странах СНГ* 15](#_Toc97216471)

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе 2022 года было выработано 10 581,4 млн. кВтч электроэнергии, что на 315,2 млн. кВтч или на 2,9% меньше аналогичного периода 2021 года. Уменьшение выработки наблюдалось по Северной зоне ЕЭС Казахстана. Основной причиной снижения производства электрической энергии в январе 2022 года являлась высокая аварийность электрических станций.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021г** | **2022г** |
| **Казахстан** | **Всего**  | **10896,6** | **10581,4** | **-315,2** | **-2,9%** |
| *ТЭС* | *9037,2* | *8622,1* | *-415,1* | *-4,6%* |
| *ГТЭС* | *953,4* | *1054,4* | *101,0* | *10,6%* |
| *ГЭС* | *695,2* | *683,9* | *-11,3* | *-1,6%* |
| *ВЭС* | *138,2* | *165,7* | *27,5* | *20%* |
| *СЭС* | *72,2* | *55,3* | *-16,9* | *-23,4%* |
| *БГУ*  | *0,4* | *0,0* | *-0,4* | *0* |
| **Северная** | **Всего** | **8366,4** | **7914,7** | **-451,7** | **-5,4%** |
| *ТЭС* | *7482,1* | *6989,0* | *-493,1* | *-6,6%* |
| *ГТЭС* | *304,1* | *287,5* | *-16,6* | *-5,4%* |
| *ГЭС* | *488,5* | *521,3* | *32,8* | *6,7%* |
| *ВЭС* | *70,4* | *96,1* | *25,7* | *36,5%* |
| *СЭС* | *20,9* | *20,8* | *-0,1* | *-0,5%* |
| *БГУ*  | *0,4* | *0,0* | *-0,4* | *0* |
| **Южная** | **Всего** | **1250,6** | **1278,1** | **27,5** | **2,2%** |
| *ТЭС* | *924,6* | *1011,3* | *86,7* | *9,4%* |
| *ГТЭС* | *28,6* | *29,0* | *0,4* | *1,4%* |
| *ГЭС* | *206,7* | *162,6* | *-44,1* | *-21,3%* |
| *ВЭС* | *39,6* | *40,8* | *1,2* | *3,03%* |
| *СЭС* | *51,1* | *34,4* | *-16,7* | *-32,6%* |
| **Западная** | **Всего** | **1279,6** | **1388,6** | **109,0** | **8,5%** |
| *ТЭС* | *630,5* | *621,8* | *-8,7* | *-1,4%* |
| *ГТЭС* | *620,7* | *737,9* | *117,2* | *18,8%* |
| *ВЭС* | *28,2* | *28,8* | *0,6* | *2,1%* |
| *СЭС* | *0,2* | *0,1* | *-0,1* | *-50%* |

# *1.1 Производство электроэнергии по областям РК*

В январе 2022 года по сравнению с аналогичным периодом 2021 года производство электроэнергии значительно уменьшилось в Актюбинской, Алматинской, Кызылординской, Карагандинской, Павлодарской, Северо-Казахстанской и Туркестанской областях.

В то же время, увеличение производства электроэнергии наблюдалось в Акмолинской, Атырауской, Восточно-Казахстанской, Жамбылской и Костанайской областях. Резкое увеличение производства электроэнергии в Жамбылской области на 128,4 млн кВтч или на 43,6% связано с включением дополнительно двух блоков в целях покрытия дефицита электроэнергии в Южной зоне.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021г** | **2022г** |
| 1 | Акмолинская | 491,7 | 552,4 | 60,7 | 12,3% |
| 2 | Актюбинская | 375,2 | 353,2 | -22 | -5,8% |
| 3 | Алматинская | 712,0 | 655,1 | -56,9 | -8% |
| 4 | Атырауская | 572,7 | 699,3 | 126,6 | 22,1% |
| 5 | Восточно-Казахстанская | 757,5 | 805,4 | 47,9 | 6,3% |
| 6 | Жамбылская | 294,0 | 422,4 | 128,4 | 43,6% |
| 7 | Западно-Казахстанская | 227,7 | 232,4 | 4,7 | 2% |
| 8 | Карагандинская | 1 439,1 | 1319,2 | -119,9 | -8,3% |
| 9 | Костанайская | 117,9 | 126 | 8,1 | 6,8% |
| 10 | Кызылординская | 63,8 | 59,5 | -4,3 | -6,7% |
| 11 | Мангистауская | 479,2 | 456,9 | -22,3 | -4,6% |
| 12 | Павлодарская | 4 856,0 | 4552,5 | -303,5 | -6,25% |
| 13 | Северо-Казахстанская | 329,0 | 206 | -123 | -37,3% |
| 14 | Туркестанская | 180,8 | 141,1 | -39,7 | -22% |
|  | **Итого по РК** | **10 896,6** | **10 581,4** | **-315,2** | **-2,9%** |

# *1.2 Производство электроэнергии энергопроизводящими организациями*

# *АО «Самрук-Энерго»*

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь 2022 года составил 3 266,2млн. кВтч. Снижение выработки электроэнергии в сравнении с показателями аналогичного периода 2021 года составило 443,3 млн. кВтч или 12%. Снижение наблюдается на всех электрических станциях, за исключением Мойнакской ГЭС.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2021г** | **2022г**  | **Δ 2022/2021гг** |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **3 709,5** | **34,0%** | **3 266,2** | **30,9%** | **-443,3** | **-12,0%** |
| *1* |  *АО «АлЭС»* | *609,9* | *5,6%* | *551,9* | *5,2%* | *-58,0* | *-9,5%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *2327,1* | *21,4%* | *2026,5* | *19,2%* | *-300,6* | *-12,9%* |
| *3* |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *637,8* | *5,9%* | *592,4* | *5,6%* | *-45,4* | *-7,1%* |
| *4* |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *71,6* | *0,7%* | *20,6* | *0,2%* | *-51,0* | *-71,2%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *45,3* | *0,4%* | *57,7* | *0,5%* | *12,4* | *27,4%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *1,4* | *0,0%* | *1,3* | *0,0%* | *-0,10* | *-7,1%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *16,4* | *0,2%* | *15,8* | *0,1%* | *-0,6* | *-3,7%* |

#

# *1.3 Доли энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций*

*в выработке электроэнергии Казахстана*

Как может быть видно из представленного ниже графика доля компании АО «Самрук-Энерго» на рынке электрической энергии Казахстана остается лидирующей и составляет 30,9%.

**Казахстан**

**10 581,4**

**млн. кВтч**

**Другие**

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По информации Бюро национальной статистики АСПиР РК в январе 2022 года по сравнению с январем 2021 года индекс промышленного производства (далее ИПП) составил 102,9%. Увеличение объемов производства зафиксировано в 11 регионах республики, снижение наблюдается в Актюбинской, Кызылординской, Павлодарской, Восточно-Казахстанской областях, городах Алматы и Шымкент.

**Изменение объемов промышленной продукции по регионам**

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

В Атырауской области ИПП составил 116,2% за счет увеличения добычи сырой нефти, производства бензина, керосина, углеводородных сжиженных газов, азота.

В Карагандинской области рост ИПП составил 106,3% за счет увеличения добычи цинковых концентратов, производства чугуна передельного, черновой меди, плоского и листового проката, нелегированной стали, электрических проводов.

В Жамбылской области за счет роста добычи медных руд, фосфатного сырья тонкого помола, известняка и гипса, производства фосфора, ортофосфорной кислоты, портландцемента, топочного мазута, дизельного топлива ИПП составил 105,4%.

В Туркестанской области за счет роста добычи урановых и ториевых руд, производства колбасных изделий, портландцемента, труб из пластмасс, трансформаторов, мебели ИПП составил 105,2%.

В Алматинской области ИПП составил 104,8% за счет увеличения производства безалкогольных напитков, макаронных изделий, шоколада, сигарет, стеклянной тары, лекарств.

В Северо-Казахстанской области за счет роста производства кондитерских изделий, сливочного масла, муки, сыров, увеличения выпуска грузовых вагонов ИПП составил 102,9%.

В Костанайской области ИПП составил 102,7% за счет увеличения добычи алюминиевых руд, железорудных окатышей, асбеста, производства прутков и стержней горячекатаных из стали, тракторов, комбайнов, легковых и грузовых автомобилей.

В Западно-Казахстанской ИПП составил 101,6% за счет роста добычи газового конденсата, производства трансформаторов, плиток, кирпичей из цемента и бетона.

В Акмолинской области за счет увеличения добычи золотосодержащих руд, производства охлажденного мяса птицы, муки, готовых кормов для животных, шлаковаты, золота в сплаве доре, дизельного топлива ИПП составил 101,1%.

В Мангистауской области ИПП составил 100,6% за счет увеличения добычи сырой нефти, производства портландцемента, азотной кислоты, аммиака.

В городе Нур-Султан ИПП составил 100,2% за счет роста производства безалкогольных напитков, товарного бетона, конструкций строительных сборных из цемента и бетона.

В городе Шымкент за счет сокращения производства муки, хлопкового и подсолнечного масла, портландцемента, моторного масла, трансформаторов ИПП составил 98,2%.

В Восточно-Казахстанской области ИПП составил 95,8% за счет снижения добычи медных и свинцово-цинковых руд, золотосодержащих концентратов, производства подсолнечного масла, необработанного цинка, аффинированного золота и серебра.

В городе Алматы за счет снижения роста производства шоколада, подсолнечного масла, полиэтиленовых мешков и пакетов, товарного бетона, автобусов ИПП составил 93,9%.

В Павлодарской области ИПП составил 93,5% за счет снижения добычи хромовых концентратов, медных руд, производства феррохрома, полимеров пропилена, бензина.

В Кызылординской области ИПП составил 88,5% за счет сокращения добычи сырой нефти производства портландцемента, углеводородных сжиженных газов, строительных сборных конструкций из бетона.

В Актюбинской области ИПП составил 86,3% за счет снижения медных, цинковых, хромовых концентратов, медно-цинковых руд, производства феррохрома, строительных сборных металлоконструкций.

# *2.1 Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе 2022 года наблюдалось снижение в динамике потребления электрической энергии республики в сравнении с показателями января 2021 года на 63 млн. кВтч или на 0,6%. Так, в северной зоне республики потребление уменьшилось на 162,3 млн. кВтч или на 2,3%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Январь**  | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021г** | **2022г** |
|  | **Казахстан** | **10 672,9** | **10 609,9** | **-63,0** | **-0,6%** |
| 1 | Северная зона | 7 031,5 | 6869,2 | -162,3 | -2,3% |
| 2 | Западная зона  | 1 280 | 1384,9 | 104,9 | 8,2% |
| 3 | Южная зона | 2 361,4 | 2355,8 | -5,6 | 0,2% |
|  | ***в т.ч. по областям*** |  |  |  |  |
| 1 | Акмолинская  | 1 049,80 | 1070,7 | 20,9 | 2,0% |
| 2 | Актюбинская  | 646,4 | 583,6 | -62,8 | -9,7% |
| 3 | Алматинская  | 1 224,70 | 1173,5 | -51,2 | -4,2% |
| 4 | Атырауская  | 569,8 | 629,9 | 60,1 | 10,6% |
| 5 | Восточно-Казахстанская  | 903,4 | 979,4 | 76,0 | 8,4% |
| 6 | Жамбылская  | 440,6 | 470,1 | 29,5 | 6,7% |
| 7 | Западно-Казахстанская  | 232,4 | 264,2 | 31,8 | 13,7% |
| 8 | Карагандинская  | 1 818,80 | 1793,5 | -25,3 | -1,4% |
| 9 | Костанайская  | 454,7 | 468,1 | 13,4 | 3,0% |
| 10 | Кызылординская  | 189,8 | 185,9 | -4,0 | -2,1% |
| 11 | Мангистауская  | 477,8 | 490,8 | 13,0 | 2,7% |
| 12 | Павлодарская  | 1 980 | 1802,8 | -177,2 | -9,0% |
| 13 | Северо-Казахстанская | 178,5 | 171,1 | -7,4 | -4,1% |
| 14 | Туркестанская | 506,3 | 526,3 | 20,0 | 3,9% |

#

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

За январь 2022 года наблюдается снижение электропотребления потребителями энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Наименование** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021год** | **2022 год** |
|  | **Всего** | **4 432,8** | **4 075,2** | **-357,6** | **-8,1%** |
| 1. | ERG | 1 412,3 | 1263,3 | -148,9 | -10,5% |
| 2. | ТОО «Корпорация Казахмыс» | 414,6 | 352,1 | -62,5 | -15,1% |
| 3. | ТОО «Казцинк» | 266,8 | 258,7 | -8,1 | -3,0% |  |  |
| 4. | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 333,6 | 344,4 | 10,9 | 3,3% |
| 5. | ТОО «ККС» | 615,7 | 593,6 | -22,1 | -3,6% |
| 6. | АО «ЦАЭК» | 592,4 | 562,2 | -30,2 | -5,1% |
| 7. | Жамбылская ГРЭС | 242,8 | 246,6 | 3,8 | 1,6% |
| 8. | Нефтегазовые предприятия | 554,5 | 454,2 | -100,4 | -18,1% |

Также, в 2022 году наблюдается снижение потребления электроэнергии компаниями АО «Самрук-Энерго» порядка 5,7% в сравнении с 2021 годом.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|   | **Наименование** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021 год** | **2022 год** |
| **I** | **АО «Самрук-Энерго»** | **794,2** | **748,8** | **-45,4** | **-5,7%** |
| 1. | ТОО «Богатырь-Комир» | 29,4 | 29,2 | -0,2 | -0,7% |
| 2. | АО «АлатауЖарык Компаниясы» | 108,8 | 119,6 | 10,8 | 9,9% |
| 3. | ТОО «АлматыЭнергоСбыт» | 655,9 | 599,9 | -56,0 | -8,5% |

#

*2.3 Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь 2022 года по отношению к аналогичному периоду 2021 года потребление электроэнергии по крупным потребителям уменьшилось на 100,6 млн. кВтч или на 3,2%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021г** | **2022г** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 333,6 | 344,4 | 10,9 | 3,3% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 500,3 | 414,2 | -86,0 | -17,2% |
| 3 | ТОО «Kazakhmys Smelting»  | 107,2 | 109,6 | 2,4 | 2,2% |
| 4 | ТОО «Казцинк» | 251,8 | 244,5 | -7,3 | -2,9% |
| 5 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 154,0 | 150,1 | -3,9 | -2,5% |
| 6 | ТОО «Корпорация Казахмыс»  | 115,4 | 115,7 | 0,3 | 0,2% |
| 7 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 293,3 | 232,9 | -60,4 | -20,6% |
| 8 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 14,0 | 24,3 | 10,3 | 73,2% |
| 9 | ТОО «Казфосфат» | 154,0 | 208,2 | 54,2 | 35,2% |
| 10 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 126,1 | 177,4 | 51,3 | 40,6% |
| 11 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 37,1 | 14,7 | -22,4 | -60,3% |
| 12 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 35,2 | 63,5 | 28,3 | 80,4% |
| 13 | ТОО «Тенгизшевройл» | 157,5 | 167,1 | 9,6 | 6,1% |
| 14 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 81,5 | 81,6 | 0,0 | 0,0% |
| 15 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 328,9 | 326,0 | -2,9 | -0,9% |
| 16 | АО «KEGOC» | 568,9 | 535,2 | -33,6 | -5,9% |
| **Итого** | **3 132,7** | **3 032,1** | **-100,6** | **-3,2%** |

# *Экспорт-импорт электрической энергии*

В целях балансирования производства-потребления электроэнергии в январе 2022 года экспорт в РФ составил 84 млн. кВтч, импорт из РФ 168,5 млн. кВтч.

В том числе экспорт АО «KEGOC» в РФ 79.8 млн. кВтч, импорт электроэнергии за отчетный период в объеме 151.7 млн. кВтч.

В рамках внешнеторгового товарообмена объем экспорта электроэнергии в Кыргызскую Республику за январь 2022 года составил 52,3 млн. Квтч.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Январь**  | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021г** | **2022г** |
| **Экспорт Казахстана** | **-340,8** | **-136,3** | **204,5** | **-60,0%** |
| **в Россию** | **-107,9** | **-84,0** | **23,8** | **-22,1%** |
| **в ОЭС Центральной Азии** | **-232,9** | **-52,3** | 180,6 | -78% |
| **Импорт Казахстана** | **116,7** | **168,5** | **51,8** | **44,4%** |
| **из России** | **116,7** | **168,5** | **51,8** | **44,4%** |
| **из ОЭС Центральной Азии** | **0** | **0** | **0** | **0%** |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-224,1** | **32,1** | **256,3** | **-114,3%** |

# **Уголь**

По информации Бюро национальной статистики, в Казахстане в январе
2022 года добыто 9 768 тыс. тонн каменного угля, что на 4% меньше чем за аналогичный период 2021 года (10 178 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь** | **Δ, тыс. тонн** | **Δ, %** |
| **2021 год** | **2022 год** |
| 1 | Павлодарская | 6 468 | 6 278 | -190 | -3% |
| 2 | Карагандинская | 2 823 | 2 576 | -247 | -8,7% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 885 | 854 | -31 | -3,4% |
|  | **Всего по РК** | **10 178** | **9 768** | **-410** | **-4%** |

В январе 2022 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 4 141 тыс. тонн, что на 2,9% меньше, чем за соответствующий период 2021 года (4 264 тыс. тонн).

Реализованый объем угля в январе 2022 года составил 4 197 тыс. тонн, из них на внутренний рынок РК 3 342 тыс. тонн, что на 15,6 % меньше, чем за аналогичный период 2021 года (3 958 тыс. тонн) и на экспорт (РФ) – 854 тыс. тонн, что на 385% больше, чем за соответствующий период 2021 года (176 тыс. тонн).

По показателям за январь 2022 года в сравнении с январем 2021 года в
ТОО «Богатырь Комир» наблюдается увеличение реализации угля на 62,8 тыс. тонн или на 1,5%.

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь** | **Δ,** **тыс. тонн** | **Δ, %****2022/2021гг** |
| **2021г** | **2022г** |
| **Всего на внутренний рынок РК** | **3 958** | **3 342** | **-615,5** | **-15,6** |
| **Всего на экспорт в РФ** | **176** | **854** | **678,2** | **385,2** |

# **4. Возобновляемые источники энергии**

# *Показатели ВИЭ в РК*

По данным Системного оператора объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) РК за январь 2022 года составил 261 млн. кВтч. В сравнении с январем 2021 года (246,4 млн. кВтч) прирост составил 14,6 млн кВтч. или 5,9%.

В январе 2022г. наблюдается повышение производства электроэнергии ВЭС и ГЭС по сравнению с аналогичным периодом 2021г.

Всего по данным Системного оператора на январь 2022 года в Казахстане действует 134 объекта ВИЭ суммарной установленной мощностью 2 010 МВт. В январе 2022 года новые объекты ВИЭ в РК не вводились.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2021г** | **2022г** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | **доля в РК, %** |
|  **I** | **Выработка в РК** | **10896,6** | **100%** | **10581,4** | **100%** | **-315,2** | **-2,9** |
| **II** | **Выработка ВИЭ в РК,**  | **246,4** | **2,3%** | **261,0** | **2,5%** | **14,6** | **5,9** |
|  | ***В том числе по типам*** |  |  |  |  |  |  |
| *1.* | *СЭС* | *72,2* | *0,7%* | *55,3* | *0,5%* | *-16,9* | *-23,4* |
| *2.* | *ВЭС* | *138,2* | *1,3%* | *165,7* | *1,6%* | *27,5* | *19,9* |
| *3.* | *Малые ГЭС* | *35,6* | *0,3%* | *40,0* | *0,4%* | *4,4* | *12,4* |
| *4.* | *БиоГазовыеУстановки* | *0,4* | *0,0%* | *0,0* | *0,0%* | *-0,4* | *-100,0* |
|  | ***В том числе по зонам:*** |  |  |  |  |  |  |
| *1.* | *Северная зона* | *98,5* | *40,0%* | *125,3* | *48,0%* | *26,8* | *27,2* |
| *2.* | *Южная зона* | *119,5* | *48,5%* | *106,8* | *40,9%* | *-12,7* | *-10,6* |
| *3.* | *Западная зона* | *28,4* | *11,5%* | *28,9* | *11,1%* | *0,5* | *1,8* |

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

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС, малые ГЭС) за январь 2022 года составила 27,9 млн. кВтч что по сравнению с аналогичным периодом 2021 года выше на 0,5% (за январь 2021г. выработка ВИЭ АО «Самрук-Энерго» составила 27,5 млн. кВтч.

Доля электроэнергии ВИЭ АО «Самрук-Энерго» составила 10,7% от объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии в РК, (за январь 2021г. доля ВИЭ АО «Самрук-Энерго» от объема ВИЭ в РК составила 11,2%).

Снижение доли ВИЭ АО «Самрук-Энерго» в выработке ВИЭ РК связано с увеличением выработки электроэнергии ВИЭ в РК.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2021г** | **2022г** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | **доля в РК, %** |
| **I** | **ВИЭ С-Э,*в том числе:*** | **27,5** | **11,2%** | **27,9** | **10,7%** | **0,4** | **0,5** |
| *1* | *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС» 43,7МВт* | *9,7* | *3,9%* | *10,8* | *4,1%* | *1,1* | *0.2* |
| *2* | *ТОО «Samruk-Green Energy» СЭС 2МВт + СЭС 1МВт* | *0,2* | *0,1%* | *0,2* | *0,1%* | *0,0* | *0,0* |
| *3* | *ТОО «Samruk-Green Energy» ВЭС Шелек 5МВт* | *1,2* | *0,5%* | *1,1* | *0,4%* | *-0,1* | *-0.1* |
| *4* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция» ВЭС 45 МВт* | *16,4* | *6,7%* | *15,8* | *6,1%* | *-0,6* | *-0.6* |

# **Международные отношения**

# *5.1 Статус формирования* *Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза*

Общий электроэнергетический рынок Евразийского экономического союза планируется сформировать путем интеграции национальных рынков электроэнергии **Армении, Белоруссии, Казахстана, Кыргызстана и России.** Государства-члены ЕАЭС проводят поэтапное формирование общего электроэнергетического рынка Союза на основе параллельно работающих электроэнергетических систем с учетом приоритетного обеспечения электрической энергией внутренних потребителей государств-членов.

При этом будет соблюден баланс экономических интересов производителей и потребителей электрической энергии, а также других субъектов ОЭР ЕАЭС.

29 мая 2019 года в рамках празднования пятилетия подписания Договора Высшим советом подписан международный договор о формировании общего электроэнергетического рынка Союза в форме Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза).

Кроме этого в соответствии с пунктом 42 вышеуказанного международного договора 20 декабря 2019 года Высшим советом принято Решение № 31 «О плане мероприятий, направленных на формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза», устанавливающего в том числе сроки утверждения и вступления в силу правил функционирования общего электроэнергетического рынка Союза, а также других актов, предусмотренных указанным Протоколом.

***Справочно:***

*Протокол определяет правовые основы и принципы формирования, функционирования и развития ОЭР, устанавливает сферы, которые будут урегулированы правилами функционирования ОЭР, а также наделяет полномочиями Межправсовета и Совет Комиссии по утверждению актов, регулирующих ОЭР.*

В 2022 году проведено одно заседание Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК (17-е заседание 19 января), 2 заседаний Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК (79-е заседание 13-14 января, 80-е заседание 26-27 января).

Работа по формированию общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза продолжается.

# *5.2 Обзор СМИ в странах СНГ*

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

**АЗЕРБАЙДЖАН**

**Саудовская энергетическая компания ACWA Power приступила к строительству в Азербайджане, близ Баку, ветряной электростанции «Хызы- Апшерон» мощностью 240 МВт.** По данным Минэнерго Азербайджана, инвестиции в проект составят $300 млн. Эти средства будут вложены самой саудовской компанией. Это - самые крупные инвестиции, которые ACWA Power вложит за пределами Саудовской Аравии. Также сообщено о намерении компании ACWA Power построить в Азербайджане морскую ветряную электростанцию мощностью 500 МВт.
Контракт на строительство в Азербайджане ветряной электростанции мощностью 240 МВт был подписан между министерством энергетики республики и компанией ACWA Power в январе 2020 года. Строительство станции займет два года. Электростанция ежегодно будет вырабатывать 1 млрд кВт·ч электроэнергии. В рамках проекта будут установлены 40 турбин мощностью 6 МВт каждая. Азербайджан планирует увеличить к 2030 году долю возобновляемых источников энергии в энергосистеме страны до 30%.

**РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН**

**В Казахстане одобрили поправки об общем рынке электроэнергии ЕАЭС.** Депутаты мажилиса (нижняя палата) парламента Казахстана на пленарном заседании одобрили ратификацию протокола о внесении поправок в договор о Евразийском экономическом союзе (ЕАЭС), посвященных формированию общего электроэнергетического рынка (ОЭР) союза.

При создании ОЭР стороны договорились осуществлять сотрудничество на основе равноправия, взаимной выгоды и не нанесения экономического ущерба любому из государств-членов. Кроме того, стороны намерены в приоритетном порядке использовать механизмы, основанные на рыночных отношениях и добросовестной конкуренции. Создание механизма для урегулирования почасовых отклонений фактических поставок электрической энергии от плановых значений, что повысит ответственность за соблюдение согласованных графиков.

Одобренный мажилисом законопроект направлен для дальнейшего рассмотрения в сенат (верхняя палата) парламента.

**КЫРГЫЗСТАН**

**Информация о ходе строительства CASA-1000 в Кыргызстане.** В рамках реализации проекта CASA-1000 в Кыргызстане идет строительство ЛЭП 500 кВ. В общей сложности в Кыргызстане будет проложено 455 километров ЛЭП от ячейки 500 кВ, которая будет построена специально для этой ЛЭП на подстанции 500 кВ «Датка», оттуда линия протянется через Джалал-Абадскую, Ошскую и Баткенскую области до границы с Таджикистаном.

Строительство подъездных путей к местам строительства опор выполнено к 792 опорам (64%), рытье котлованов под опоры – 718 (58%), армирование и заливка бетона – 639 (52%), монтаж опор – 428 (35%). Всего по проекту будет построено 1241 опора.

В настоящее время активная работа ведется в Баткенской, Ошской и Джалал-Абадской областях. В работе задействованы 84 единицы спецтехники и спецмашин, 44 единицы автотранспортных средств и 230 работников, из которых почти 70% — местные жители.

Для мобилизации специалистов для возведения инфраструктурных объектов в указанных трех областях созданы 6 строительных баз.

**УЗБЕКИСТАН**

**В текущем 2022 году в энергетике Узбекистана запланировано подписание соглашений по проектам 10 солнечных фотоэлектростанций (ФЭС) и ветряных электростанций (ВЭС), общая мощность которых составит 3600 МВт.** В последние годы в стране ведется работа по развитию зеленой энергетики, где за последние 3 года подписано 10 договоров.

В целом на 2022 год намечена большая работа в области возобновляемых источников энергии.

В частности, планируется подписать проектные соглашения на строительство 8 солнечных фотоэлектрических электростанций общей мощностью 1900 МВт в Бухарской, Наманганской, Хорезмской, Кашкадарьинской, Ферганской и других областях, а также 2 ветряных электростанций общей мощностью 1700 МВт в Республике Каракалпакстан.

При этом в 2023 году 4 ФЭС общей мощностью 1097 МВт в Самаркандской, Джизакской, Навоийской и Сурхандарьинской областях и 4 ВЭС общей мощностью 1600 МВт в Республике Каракалпакстан, Бухарской и Навоийской областях начнут производить электроэнергию.

**Президент Республики Узбекистан подписал постановления о строительстве 4-х солнечных фотоэлектрических станций общей мощностью около 1100 МВт**

[Согласно постановлениям](https://minenergy.uz/uz/lists/view/24), до конца 2023 года будут построены и введены в эксплуатацию 4-е солнечные фотоэлектрические станции общей мощностью 1096,6 МВт в четырёх регионах республики.

В частности:

1. Компания инвестор «Masdar» (ОАЭ) построит к декабрю 2023 года и введёт в эксплуатацию солнечную фотоэлектрическую станцию мощностью 456,6 МВт в Шерабадском районе Сурхандарьинской области.

2. Со стороны компании «Masdar» (ОАЭ) к октябрю 2023 года в Галляаральском районе Джизакской области будет введена в эксплуатацию солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 220 МВт.

3. Со стороны компании «Masdar» (ОАЭ) к октябрю 2023 года в Каттакурганском районе Самаркандской области будет введена в эксплуатацию солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 220 МВт.

4. Со стороны компании «Phanes Energy Holding III B.V.» (Нидерланды) к ноябрю 2023 года в Нуратинском районе Навоийской области будет построена и введена в эксплуатацию солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 200 МВт.

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**

**Экспорт электроэнергии из России по итогам 2021 года увеличился в 2,2 раза в сравнении с показателем за аналогичный период прошлого года и достиг 25 млрд кВт⋅ч.** Поставки электроэнергии на экспорт в декабре 2021 года выросли в 1,8 раза в годовом выражении и составили 2,7 млрд кВт⋅ч. По данным ЦДУ ТЭК, в 2021 году Россия импортировала 1,9 млрд кВт⋅ч электроэнергии, а в декабре — 0,3 млрд кВт⋅ч. Производство электроэнергии в России в 2021 году увеличилось на 6,4% по сравнению с показателем за 2020 год и составило 1,131 трлн кВт⋅ч. Энергопотребление за 2021 год возросло на 5,4%, до 1,106 трлн кВт⋅ч. Выработка электроэнергии в ЕЭС России составила 1,114 трлн кВт⋅ч, что на 6,5% больше, чем годом ранее. При этом в декабре, согласно данным ЦДУ ТЭК, объем производства достиг 112 млрд кВт⋅ч (+5,1% к показателю декабря 2020 года), а объем потребления — 109,6 млрд кВт⋅ч (+4,4%).

**Россия в 2021 году ввела в эксплуатацию новые солнечные и ветряные электростанции мощностью почти 1,25 ГВт, общая установленная мощность такой генерации на начало 2022 года составила 4 ГВт, сообщил Системный оператор Единой энергетической системы (СО ЕЭС).** В 2021 году введено в эксплуатацию 1241,79 МВт новой ВИЭ-генерации: ВЭС – 1008,89 МВт, СЭС – 232,9 МВт. Установленная мощность ВИЭ-генерации на 01.01.2022 составляет 3996 МВт: ВЭС – 2035,4 МВт, СЭС – 1960,6 МВт. В структуре установленной мощности ЕЭС России доля ВИЭ составляет 1,6%. Согласно прогнозам Минэнерго РФ, доля ВИЭ в энергобалансе РФ к 2035 году может вырасти до 4,5%. Большой потенциал развития ВИЭ имеют изолированные энергосистемы.

**До 2027 года в ЕЭС России планируется ввод 13,2 ГВт генерирующих мощностей,** из них в ОЭС Сибири и ОЭС Востока суммарно будет введено 3,4 ГВт генерации, что составляет 26% от общего объема намеченных вводов.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России по состоянию на 1 декабря 2021 года составила 247,9 ГВт

**Доля «зеленой» генерации в выработке электроэнергии в РФ к 2050г увеличится с 39,3% в 2021г до 56,8%, — СО ЕЭС**. В структуре выработке электроэнергии до 2050 года доля «зеленой» генерации (включает СЭС, ВЭС, АЭС и ГЭС) в выработке электроэнергии увеличится с 39,3 % в 2021 году до 56,8% к 2050 году.

Текущая структура генерирующих мощностей в ЕЭС России отражает исторически сложившуюся традиционную структуру генерации: на 1 января 2022 года 66,1% установленной мощности ЕЭС России приходится на ТЭС (в т.ч. 49,5% – газ и 16,2% – уголь), 20,3% – ГЭС, 12% – АЭС, 1,6% – ВИЭ. По данным СО ЕЭС, при такой структуре генерации практически 2/3 общего объема выработки электроэнергии осуществляется на ТЭС, а на долю «зеленой» генерации приходится всего 39,3%.