****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УГЛЯ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-СЕНТЯБРЬ 2019 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Октябрь, 2019г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 3](#_Toc4766253)

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 3](#_Toc4766254)

[*Производство электроэнергии по областям РК* 3](#_Toc4766255)

[*Производство электроэнергии связанной генерацией* 4](#_Toc4766256)

[**2.** **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 5](#_Toc4766257)

[*Потребление электрической энергии по зонам и областям* 5](#_Toc4766258)

[*Итоги работы промышленности за 9 месяцев 2019 года* 5](#_Toc4766259)

[*Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 7](#_Toc4766260)

[*Электропотребление потребителями связанной генерации* 7](#_Toc4766261)

[**3.** **Уголь** 8](#_Toc4766262)

[*Добыча энергетического угля в Казахстане* 8](#_Toc4766263)

[*Добыча угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc4766264)

[*Реализация угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc4766265)

[**4.** **Возобновляемые источники энергии** 8](#_Toc4766266)

**[5.](#_Централизованные_торги_электроэнерг)****[Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»](#_Централизованные_торги_электроэнерг)** [10](#_Централизованные_торги_электроэнерг)

[*Общие итоги торгов* 10](#_Централизованные_торги_электроэнерг)

*[Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»](#_Итоги_спот-торгов_в)* [11](#_Итоги_спот-торгов_в)

*[Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»](#_Итоги_спот-торгов_\«в)* [12](#_Итоги_спот-торгов_\«в)

*[Итоги торгов на средне- и долгосрочный период](#_Итоги_спот-торгов_\«в)* [12](#_Итоги_спот-торгов_\«в)

[**6.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 12](#_Toc4766272)

[**5.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 12](#_Toc4766272)

[**РАЗДЕЛ II** 13](#_Toc4766273)

[**1.** **Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза** 13](#_Toc4766274)

[**2.** **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ** 13](#_Toc4766275)

[**3.** **Статус реализации проекта CASA-1000** 14](#_Toc4766276)

[**4.** **Обзор СМИ в странах СНГ** 15](#_Toc4766277)

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-сентябре 2019 года было выработано 76 734,1 млн. кВтч электроэнергии, что на 2,7% меньше аналогичного периода 2018 года. Снижение выработки наблюдалось в Северной зоне ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **январь-сентябрь** | | **Δ, %** |
| **2018г** | **2019г** |
| **Казахстан** | **Всего** | **78861,2** | **76734,1** | **78861,2** |
| *ТЭС* | *63637,7* | *61689,6* | *63637,7* |
| *ГТЭС* | *6709,4* | *6556,8* | *6709,4* |
| *ГЭС* | *8117,7* | *7709,4* | *8117,7* |
| *ВЭС* | *283,7* | *475,7* | *283,7* |
| *СЭС* | *112,2* | *300,1* | *112,2* |
| *БГУ* | *0,5* | *2,5* | *0,5* |
| **Северная** | **Всего** | **61126,0** | **58925,5** | **61126,0** |
| *ТЭС* | *53291,2* | *51262,9* | *53291,2* |
| *ГТЭС* | *2213,5* | *2236,1* | *2213,5* |
| *ГЭС* | *5502,3* | *5156,6* | *5502,3* |
| *ВЭС* | *118,4* | *129,8* | *118,4* |
| *СЭС* | *0,1* | *137,6* | *0,1* |
| *БГУ* | *0,5* | *2,5* | *0,5* |
| **Южная** | **Всего** | **7924,9** | **8002,2** | **7924,9** |
| *ТЭС* | *4872,6* | *4958,1* | *4872,6* |
| *ГТЭС* | *161,6* | *157,3* | *161,6* |
| *ГЭС* | *2615,4* | *2552,8* | *2615,4* |
| *ВЭС* | *165,3* | *174* | *165,3* |
| *СЭС* | *110,0* | *160* | *110,0* |
| **Западная** | **Всего** | **9810,3** | **9806,4** | **9810,3** |
| *ТЭС* | *5473,9* | *5468,6* | *5473,9* |
| *ГТЭС* | *4334,3* | *4163,4* | *4334,3* |
| *ВЭС* | *0,0* | *171,9* | *0,0* |
| *СЭС* | *2,1* | *2,5* | *2,1* |

# 

# *Производство электроэнергии по областям РК*

В январе-сентябре 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года производство электроэнергии значительно увеличилось (рост 20% и выше) в Туркестанской области. В то же время, снижение производства электроэнергии (более 5%) наблюдалось в Алматинской, Кызылординской и Павлодарской областях.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-сентябрь** | | **Δ, %**  **2018г** |
| **2018г** | **2019г** |
| 1 | Акмолинская | 3 129,7 | 3 159,7 | 3 129,7 |
| 2 | Актюбинская | 2 770,3 | 2 803,2 | 2 770,3 |
| 3 | Алматинская | 5 449,3 | 5 130,9 | 5 449,3 |
| 4 | Атырауская | 4 160,0 | 4 300,7 | 4 160,0 |
| 5 | Восточно-Казахстанская | 7 228,1 | 7 203,7 | 7 228,1 |
| 6 | Жамбылская | 1 537,7 | 1 669,1 | 1 537,7 |
| 7 | Западно-Казахстанская | 1 615,4 | 1 581,3 | 1 615,4 |
| 8 | Карагандинская | 11 124,3 | 12 091,1 | 11 124,3 |
| 9 | Костанайская | 674,1 | 646,2 | 674,1 |
| 10 | Кызылординская | 317,0 | 299,1 | 317,0 |
| 11 | Мангистауская | 4 034,9 | 3 924,4 | 4 034,9 |
| 12 | Павлодарская | 33 964,8 | 30 585,7 | 33 964,8 |
| 13 | Северо-Казахстанская | 2 234,7 | 2 435,9 | 2 234,7 |
| 14 | Туркестанская | 620,9 | 903,1 | 620,9 |
|  | **Итого по РК** | **78 861,2** | **76 734,1** | **78 861,2** |

# *Производство электроэнергии связанной генерацией*

За девять месяцев 2019 года производство электроэнергии связанной генерацией составило 38,3 млрд. кВтч, что сопоставимо с аналогичным периодом 2018 года (38,5 млрд. кВтч). Вместе с тем, по сравнению с девятью месяцами 2018 года доля связанной генерации незначительно увеличилась, и составила 50,2% от общего объема производства электроэнергии в РК.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2018г** | | **2019г** | |
| **январь-сентябрь** | **доля в РК, %** | **январь- сентябрь** | **доля в РК, %** |
| 1 | ERG | **14 580,8** | **18,5%** | **13 817,2** | **18,0%** |
| 2 | ТОО «Казахмыс Энерджи» | **4 728,3** | **6,0%** | **5 526,6** | **7,2%** |
| 3 | ТОО «Казцинк» | **2 464,6** | **3,1%** | **2 313,6** | **3,0%** |
| 4 | АО «Арселлор Миттал» | **1 830,6** | **2,3%** | **1 977,2** | **2,6%** |
| 5 | ТОО «ККС» | **4 565,6** | **5,8%** | **4 749,8** | **6,2%** |
| 6 | ЦАЭК | **5 055,8** | **6,4%** | **4 988,8** | **6,5%** |
| 7 | АО «Жамбылская ГРЭС» | **1 159,2** | **1,5%** | **1 303,5** | **1,7%** |
| 8 | Нефтегазовые предприятия | **3 935,2** | **5,0%** | **3 827,7** | **5,0%** |
|  | **ИТОГО** | **38 320,1** | **48,6%** | **38 504,4** | **50,2%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за 9 месяцев 2019 года составил **21 185,7** млрд. кВтч или снижение на 10,4% в сравнении с показателями аналогичного периода 2018 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2018г** | | **2019г** | | **Δ 2018/2019гг** | |
| **янв.-сен.** | **доля в РК, %** | **янв.-сен.** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **23 649,0** | **30,0%** | **21 185,7** | **27,6%** | **-2 463,3** | **-10,4%** |
| *1* | *АО «АлЭС»* | *4 108,0* | *5,2%* | *3 846,1* | *5,0%* | *-262,0* | *-6,4%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *14 534,5* | *18,4%* | *12 397,7* | *16,2%* | *-2 136,8* | *-14,7%* |
| *3* | *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *3 756,6* | *4,8%* | *3 662,7* | *4,8%* | *-93,9* | *-2,5%* |
| *4* | *АО «Шардаринская ГЭС»* | *260,1* | *0,3%* | *376,4* | *0,5%* | *116,2* | *44,7%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *872,0* | *1,1%* | *794,5* | *1,0%* | *-77,5* | *-8,9%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *2,7* | *0,003%* | *2,7* | *0,004%* | *0,03* | *1,0%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *115,0* | *0,1%* | *105,7* | *0,1%* | *-9,3* | *-8,1%* |

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

# *Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе-сентябре 2019 года по республике наблюдался рост в динамике потребления электрической энергии в сравнении с показателями января-сентябре 2018 года. Так, в северной зоне республики потребление увеличилось на 1%, в южной зоне на 4%, а в западной зоне снизилась на 1%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **янв.-сен.**  **2018г** | **янв.-сен.**  **2019г** | **Δ,  млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **I** | **Казахстан** | **75 267,9** | **76 454,9** | **1 187** | **2%** |
| 1 | Северная зона | 49 568,8 | 50 202,1 | 633,4 | 1% |
| 2 | Западная зона | 9 908,6 | 9 858 | -50,6 | -1% |
| 3 | Южная зона | 15 790,5 | 16 394,7 | 604,3 | 4% |
|  | ***в т.ч. по областям*** |  |  |  |  |
| 1 | Восточно-Казахстанская | 6 573,4 | 6 786,1 | 212,7 | 3% |
| 2 | Карагандинская | 12 743,1 | 13 090,3 | 347,1 | 3% |
| 3 | Акмолинская | 6 527,4 | 6 566,2 | 38,8 | 1% |
| 4 | Северо-Казахстанская | 1 272,9 | 1 264,9 | -8,0 | -1% |
| 5 | Костанайская | 3 486,6 | 3 465 | -21,6 | -1% |
| 6 | Павлодарская | 14 372 | 14 287,1 | -84,8 | -1% |
| 7 | Атырауская | 4 550,4 | 4 614,7 | 64,3 | 1% |
| 8 | Мангистауская | 3 888,6 | 3 787,3 | -101,3 | -3% |
| 9 | Актюбинская | 4 593,5 | 4 742,5 | 149,1 | 3% |
| 10 | Западно-Казахстанская | 1 469,6 | 1 456,1 | -13,6 | -1% |
| 11 | Алматинская | 7 882,6 | 8 146,1 | 263,5 | 3% |
| 12 | Туркестанская | 3 608,6 | 3 735,1 | 126,5 | 4% |
| 13 | Жамбылская | 3 080,3 | 3 237,7 | 157,3 | 5% |
| 14 | Кызылординская | 1 219 | 1 275,9 | 56,9 | 5% |

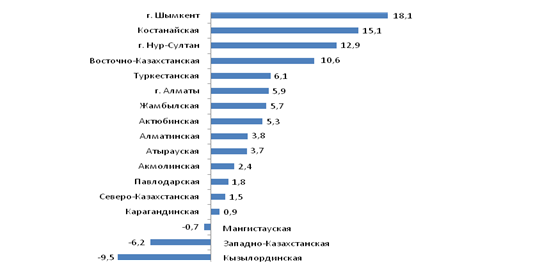
# **Итоги работы промышленности за 9 месяцев 2019 года**

*(экспресс-информация Комитета по статистике МНЭ РК)*

В январе-сентябре 2019г. по сравнению с январем-сентябрем 2018г. индекс промышленного производства составил 103,3%. Увеличение объемов производства зафиксировано в 14 регионах республики, снижение наблюдалось в Кызылординской, Западно-Казахстанской и Мангистауской областях.

**Изменение объемов промышленной продукции по регионам**

*в % к соответствующему периоду предыдущего года*



В г.Шымкент возросло производство хлопкового масла, ковров, бензина, керосина, топочного мазута, дизельного топлива, сжиженного пропана и бутана (118,1%).

В Восточно-Казахстанской области выросла добыча медных, золотосодержащих руд и концентратов, увеличилось производство аффинированного золота и легковых автомобилей (110,6%).

В г.Нур-Султан возросло производство безалкогольных напитков, труб из пластмасс, преформ, аффинированного золота и железнодорожных локомотивов (112,9%).

В Костанайской области увеличилась добыча железорудных окатышей и золотосодержащих руд, возросло производство прутков и стержней из стали, золота в сплаве Доре и легковых автомобилей (115,1%).

В г.Алматы увеличилось производство обработанного молока, пива, лекарств, нелегированной стали и рафинированной меди (105,9%).

В Северо-Казахстанской области возросла добыча урановых руд, увеличилось производство нерафинированного рапсового и льнянного масла, обработанного молока, муки и электроэнергии (101,5%).

В Акмолинской области возросла добыча золотосодержащих руд и концентратов, увеличилось производство золота в сплаве Доре, шариковых и роликовых подшипников (102,4%).

В Актюбинской области увеличилась добыча сырой нефти, хромовых руд и концентратов, цинковых концентратов, возросло производство феррохрома и рельса из стали (105,3%).

В Туркестанской области возросло производство виноградного сусла, обработанного хлопка и нефтянного битума (106,1%).

В Алматинской области увеличилось производство кондитерских изделий и шоколада, безалкогольных напитков, лекарств и гипсокартона (103,8%).

В Жамбылской области возросла добыча медных руд и дробленного фосфатного сырья, увеличилось производство дизельного топлива и фосфора (105,7%).

В Мангистауской области за счет снижения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 99,3%.

В Карагандинской области за счет уменьшения производства передельного чугуна, нелегированной стали, плоского проката, оцинкованного проката и изолированного провода индекс промышленного производства составил 100,9%.

В Атырауской области из-за уменьшения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 103,7%.

В Западно-Казахстанской области из-за снижения добычи газового конденсата индекс промышленного производства составил 93,8%.

В Павлодарской области увеличилась добыча медных руд и концентратов, возросло производство феррохрома (101,8)%.

В Кызылординской области за счет снижения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 90,5%.

*(Источник:* [*www.stat.gov.kz*](http://www.stat.gov.kz)*)*

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-сентябрь 2019 года по отношению к аналогичному периоду 2018 года наблюдался рост потребления электроэнергии по всем крупным потребителям, за исключением АО «Арселор Миттал Темиртау», РГП «Канал им. Сатпаева», ТОО «Таразский Металлургический завод» и ТОО «ТемиржолЭнерго».

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **январь-сентябрь** | | |
| **2018г** | **2019г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 3 046,8 | 2 758,3 | -9% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 4 153,7 | 4 206,3 | 1% |
| 3 | ТОО «Kazakhmys Smelting» | 734,2 | 886,8 | 21% |
| 4 | ТОО «Казцинк» | 2 025,1 | 2 127,0 | 5% |
| 5 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 1 336,5 | 1 336,3 | 0% |
| 6 | ТОО «Корпорация Казахмыс» | 335,1 | 905,7 | 170% |
| 7 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 2 266,0 | 2 364,4 | 4% |
| 8 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 207,7 | 158,3 | -24% |
| 9 | ТОО «Казфосфат» | 1 477,3 | 1 622,0 | 10% |
| 10 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 1 254,2 | 1 421,4 | 13% |
| 11 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 186,0 | 124,3 | -33% |
| 12 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 473,4 | 639,3 | 35% |
| 13 | ТОО «Тенгизшевройл» | 1 373,1 | 1 409,1 | 3% |
| 14 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 709,8 | 707,9 | 0% |
| 15 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 2 743,4 | 2 803,3 | 2% |
| 16 | ТОО «ТемиржолЭнерго» | 1 836,3 | 1 162,9 | -37% |
| 17 | АО «KEGOC» | 3 704,1 | 3 838,3 | 4% |
| **Итого** | | **27 190,1** | **27 050,1** | **-0,52%** |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По информации Комитета по статистике МНЭ РК, в Казахстане в период январь-сентябрь 2019 года добыто 78,99 млн. тонн каменного угля, что на 2% меньше, чем за аналогичный период 2018 года (80,4 млн. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-сентябрь** | | **Δ, %**  **2018 год**  **2018 год** |
| **2018 год** | **2019 год** |
| 1 | Павлодарская | 50 338,8 | 49 122,5 | 98 |
| 2 | Карагандинская | 28 348,7 | 24 166,8 | 85 |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 5 680,2 | 5 455,5 | 96 |
|  | **Всего по РК** | 84 441,2 | 78 986,2 | 94 |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-сентябре 2019 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 32 173 тыс. тонн, что на 1,2% меньше, чем за соответствующий период 2018 года (32 556 тыс. тонн).

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-сентябре 2019 года реализовано 32 194 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 24 035 тыс. тонн, что на 6,9% меньше, чем за соответствующий период 2018 года (25 817 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 8 160 млн. тонн, что на 15,7% больше, чем за соответствующий период 2018 года (7 052 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | | **Δ, %**  **2019/2018гг** |
| **январь-сентябрь 2018г** | **январь-сентябрь 2019г** |
| Всего на внутренний рынок РК | | **25 817** | **24 035** | **93,1%** |
| Всего на экспорт в РФ | | **7 052** | **8 160** | **115,7%** |

По показателям за январь-сентябрь 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года в Обществе наблюдается снижение добычи (-1,2%) и снижение реализации угля (-2,1%).

# **Возобновляемые источники энергии**

Объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) за 9 месяцев 2019 года составил 1 428,5 млн. кВтч. В сравнении с показателями 2018 года (1 055,4 млн. кВтч) прирост составил 35,4%.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2018г** | | **2019г** | | **Отклонение 2019/2018гг,** | |
| **январь-сентябрь** | **доля в РК, %** | **январь-сентябрь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **Всего выработка в РК** | **7 8861,2** | **100%** | **7 6734,2** | **100,0%** | **-2127,0** | **-2,7%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам** | **1 055,4** | **1,3%** | **1 428,5** | **1,9%** | **373,1** | **35,4%** |
| 1. | *Северная зона* | *247,8* | *23,5%* | *400,8* | *28,1%* | *153,0* | *61,7%* |
| 2. | *Южная зона* | *805,5* | *76,3%* | *853,3* | *59,7%* | *47,8* | *5,9%* |
| 3. | *Западная зона* | *2,1* | *0,0%* | *174,4* | *12,2%* | *172,3* | *0,0%* |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам** | **1 055,4** | **1,3%** | **1 428,5** | **1,9%** | **373,1** | **35,4%** |
| 1. | *СЭС* | *112,2* | *10,6%* | *300,2* | *21,0%* | *188,0* | *167,6%* |
| 2. | *ВЭС* | *283,7* | *26,9%* | *475,7* | *33,3%* | *192,0* | *67,7%* |
| 3. | *Малые ГЭС* | *659,0* | *62,4%* | *650,1* | *45,5%* | *-8,9* | *-1,4%* |
| 4. | *БиоГазовыеУстановки* | *0,5* | *0,0%* | *2,5* | *0,2%* | *2,0* | *0,0%* |

В 2019г. наблюдается снижение производства электроэнергии крупными и малыми ГЭС по сравнению с аналогичным периодом 2018г., в то время как производство электроэнергии объектами ВЭС и СЭС и БГУ выросло.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2018г** | | **2019г** | | **Отклонение 2019/2018гг,** | |
| **январь-сентябрь** | **доля в РК, %** | **январь-сентябрь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | ***Производство э/э в ЕЭС РК*** |  | **100,0%** | **76734,2** | **100%** | **-2127,0** | **-2,7%** |
| 1. | Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ + Крупные ГЭС) | *8514,9* | *10,8%* | *7593,1* | *9,9%* | *-921,8* | *-10,8%* |
| 2. | Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ без учета Крупных ГЭC) | *1055,4* | *1,3%* | *1428,5* | *1,9%* | *373,1* | *35,4%* |

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС, малые ГЭС) за 9 месяцев 2019 года составила 264,3 млн. кВтч или 18,5% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2018 года ниже на 4,3% (за 9 месяцев 2018г. выработка ВИЭ Общества 276,3 млн. кВтч, а доля ВИЭ Общества 26,2%).

Доля Общества в производстве «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС, малые и крупные ГЭС) за 9 месяцев 2019г. увеличилась на 11,3% (2 395 млн. кВтч) в сравнении с аналогичным периодом 2018г. (2 152,2 млн. кВтч).

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2018г** | | **2019г** | | **Отклонение 2019/2018гг,** | |
| **январь-сентябрь** | **доля в РК, %** | **январь-сентябрь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
| 1. | ПроизводствоАО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС, малые и крупные ГЭС) | 2361,5 | 27,7% | 2395,0 | 31,5% | 33,5 | 1,4% |
| 2. | Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС и малые ГЭС), в т.ч.: | 276,3 | 26,2% | 264,3 | 18,5% | -12,0 | -4,3% |
| 3. | *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС»* | *158,7* | *15,0%* | *155,9* | *10,9%* | *-2,8* | *-1,8%* |
| 4. | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *2,6* | *0,2%* | *2,7* | *0,2%* | *0,1* | *3,8%* |
| 5. | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *115,0* | *10,9%* | *105,7* | *7,4%* | *-9,3* | *-8,1%* |

# **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»**

*(информация АО «КОРЭМ»)*

*Общие итоги торгов*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в сентябре 2019 года были заключены 242 сделки объемом 4 476 672 тыс. кВт\*ч на общую сумму 25 703 168,4 тыс. тенге (без НДС) (включая, спот-торги в режиме «за день вперед» и торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

спот-торги в режиме «за день вперед» - было заключено 70 сделок в объеме 16 464 тыс. кВт\*ч на общую сумму 115 294,8 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 6,5 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная цена – 7,15 тг/кВт\*ч (без НДС);

спот-торги «в течение операционных суток» - было заключено 120 сделок в объеме 600 тыс. кВт\*ч на общую сумму 3888 тыс. тенге (без НДС). Минимальная и максимальная цена на спот-торгах составила – 6,48 тг/кВт\*ч (без НДС);

торги электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - были заключены 52 сделки объемом 4 459 608 тыс. кВт\*ч на общую сумму 25 583 985,6 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 1,1 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная – 8,8 тг/кВт\*ч (без НДС).

**Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов**

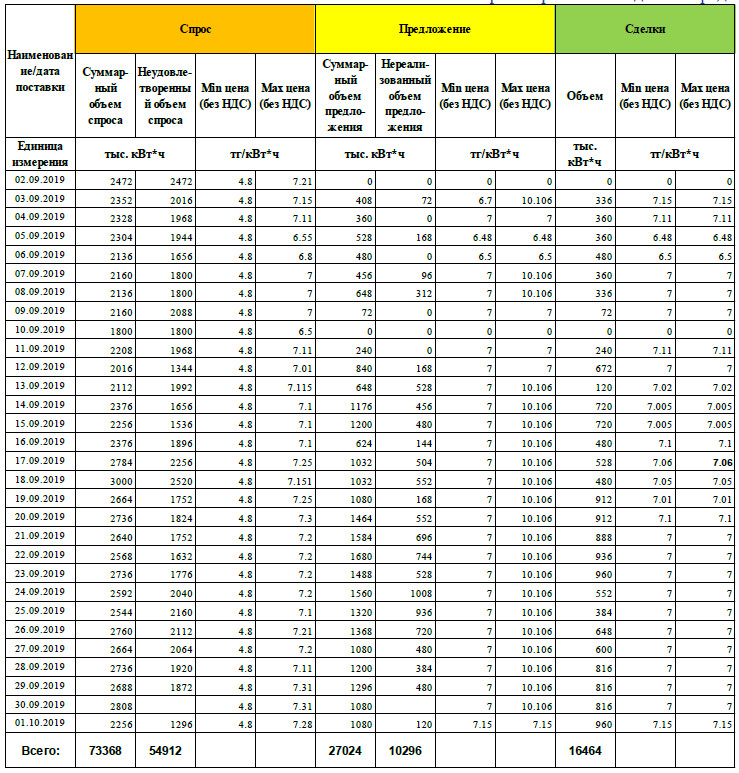
**в** сентябре **2018-2019 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сентябрь** | **спот-торги в режиме «за день вперед»** | | **торги на средне- и долгосрочные периоды** | | **в течение операционных суток** | |
| MIN цена | MAX цена | MIN цена | MAX цена | MIN цена | MAX цена |
| **тг/кВт\*ч (без НДС)** | | | | | |
| **2018** | **8** | **8,11** | **7,5** | **2018** | **8** | **8,11** |
| **2019** | **6,5** | **7,15** | **1,1** | **2019** | **6,5** | **7,15** |

# ***Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»***

По итогам проведенных спот-торгов в режиме «за день вперед» в сентябре 2019 года было заключено 70 сделок объемом 16 464 тыс. кВт\*ч, минимальная клиринговая цена составила – 6,5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная – 7,15 тг/кВт\*ч (без НДС).

В нижеприведенной таблице представлены объемы и цены спроса-предложения и итоговые результаты спот-торгов в режиме «за день вперед» в сентябре 2019 года.



# 

Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 73 368 тыс. кВт\*ч., при этом суммарный объем предложения составил 27 024 тыс. кВт\*ч. Неудовлетворенный объем спроса в сентябре 2019 года составил 54 912 тыс.кВт\*ч, а неудовлетворенный объем предложения 10 296 тыс.кВт\*ч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве - 279, из них 229 заявок от покупателей и 50 заявок от продавцов.

# ***Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»***

По итогам проведенных спот-торгов «в течение операционных суток» в сентябре 2019 года было заключено 120 сделок в объеме 600 тыс. кВт\*ч на общую сумму 3 888 тыс. тенге. Минимальная и максимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 6,48 тг/кВт\*ч (без НДС).

# ***Итоги торгов на средне- и долгосрочный период***

В сентябре 2019 года по итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды были заключены 52 сделки объемом 4 459 608 тыс. кВт\*ч на общую сумму 25 583 985,6 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 1,1 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная – 8,8 тг/кВт\*ч (без НДС).

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В январе-сентябре 2019 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ – 1 001,5 млн. кВтч, импорт из РФ – 1 069 млн. кВтч). АО «KEGOC» – 954,7 млн. кВтч в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. Импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 867,6 млн. кВтч осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2018г янв.-сен.** | **2019г янв.-сен.** | **Δ 2019/2018гг** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **млн. кВтч** | **%** |
| **Экспорт Казахстана** | **4 623,4** | **1 552,1** | **-3 071,3** | **-66,4%** |
| **в Россию** | *4 620,2* | *1 001,5* | *-3 618,7* | *-78,3%* |
| **в ОЭС Центральной Азии** | *3,2* | *550,6* | *547,4* |  |
| **Импорт Казахстана** | **1 030,0** | **1 072,0** | **42,0** | **4,1%** |
| **из России** | *1 026,7* | *1 069,7* | *43,0* | *4,2%* |
| **из ОЭС Центральной Азии** | *3,3* | *2,4* | *-1,0* | *-28,9%* |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-3 593,4** | **-480,0** | **3 113,3** | **-86,6%** |

# **РАЗДЕЛ II**

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

На заседаниях Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК проводится работа по разработке и согласованию странами-участницами ЕАЭС правил функционирования ОЭР ЕАЭС.

18.01.2019г., 13-14.03.2019г., 16-17.04.2019г. проведены совещания уполномоченных представителей государств-членов ЕАЭС по вопросу согласования проекта Протокола по внесению в Договор о ЕАЭС и проекта Правил взаимной торговли. На данный момент имеются ряд спорных вопросов в части формулировок норм.

29 мая 2019г. в г. Нур-Султан подписан международный договор о формировании ОЭР главами государств ЕАЭС.

# **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ**

С 1992 года проведено 53 заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств (далее – ЭЭС СНГ).

Решением ЭЭС СНГ (Протокол №50 от 21.10.2016г.) утвержден Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Мероприятия** | **Срок исполнения** | **Текущий статус** |
| 1 | Реализация мероприятий согласно разделу II. Плана мероприятий по сотрудничеству между ЕЭК и ЭЭС СНГ, утвержденного 10 июня 2016 года. | 2016-2020 гг. | Обеспечивается постоянное участие представителей ЕЭК на заседаниях ЭЭС СНГ, представителей ИК ЭЭС СНГ – на заседаниях по формированию ОЭР ЕАЭС. |
| 2 | Подготовка проекта Порядка урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии. | 2016-2017 гг. | Решение о разработке Порядка урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии принято на 45-м заседании ЭЭС СНГ. Проект Порядка рассматривался на 29-м заседании Рабочей группы «Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ» 15 сентября 2016 года в г. Москва (РФ). В соответствии с Решением 47-го заседания ЭЭС СНГ в План мероприятий ЭЭС СНГ на 2016 год включены разработка и утверждение проектов документов об определении величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электроэнергии и урегулировании величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии. Работа продолжается. |
| 3 | Подготовка проекта Порядка распределения пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между участниками экспортно-импортной деятельности. | 2018-2020 гг. | Решением 50-го заседания ЭЭС СНГ утверждены Методические рекомендации по метрологическому обеспечению измерительных комплексов учета электрической энергии на межгосударственных  линиях электропередачи.  Решением 50-го заседания ЭЭС СНГ утвержден График проведения мониторинга применения в производственной деятельности энергосистем государств – участников СНГ нормативных технических документов области метрологии электрических измерений и учета электроэнергии. |
| 4 | Подготовка проекта Порядка компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств-участников СНГ. | 2018-2020 гг. | Унифицированный формат макета обмена данными по учёту межгосударственных перетоков электроэнергии, разработанный Рабочей группой по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли Содружества Независимых Государств, утвержден решением 33-го заседания ЭЭС СНГ и рекомендован органам управления электроэнергетикой государств – участников СНГ для использования при организации учета межгосударственных перетоков электрической энергии и обмене данными по межгосударственным перетокам. |
| 5 | Гармонизация национального законодательства в области электроэнергетики, разработка и принятие национальных нормативных правовых документов, необходимых для формирования и функционирования ОЭР СНГ. | 2020-2025 гг. | Решением 51-го заседания ЭЭС СНГ утверждены Концептуальные подходы технического регулирования и стандартизации в области электроэнергетики. Так же утверждено Положение о Рабочей группе «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики». Решением 51-го заседания ЭЭС СНГ утверждено План работы данной Рабочей группы. |

# **Статус реализации проекта CASA-1000**

*Описание проекта*

Проект CASA-1000 является первым шагом на пути к созданию регионального рынка электроэнергии Центральной и Южной Азии (CASAREM), используя значительные энергетические ресурсы Центральной Азии, чтобы способствовать снижению дефицита энергии в Южной Азии на взаимовыгодной основе.

Начать поставки электроэнергии по проекту CASA-1000 планируется в 2021 году. Предполагается, что пропускная способность ЛЭП составит порядка 6 млрд. кВтч в год.

Процесс финансирования проекта управляется Всемирным банком.

Проект разделен на два основных пакета:

* строительство линий электропередачи в Кыргызстане, Таджикистане, Афганистане и Пакистане;
* строительство двух-терминальных преобразовательных подстанций постоянного тока высокого напряжения (ПТВН) в Пакистане и Таджикистане.

Срок строительства после подписания контракта – 42 месяца (2021г).

# **Обзор СМИ в странах СНГ**

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

**Кыргызская Республика**

**Развитие ВИЭ в Кыргызстане откроет возможности для привлечения внешних и внутренних инвесторов** *(02.09.2019г.)*

Возобновляемые источники энергии в Кыргызстане откроют возможности для привлечения внешних и внутренних инвесторов. Об этом сказал представитель ЮНИДО Марат Усупов на встрече с журналистами.

Представитель Ассоциации ВИЭ Элеонора Казакова добавила, что при внесении изменений в законопроект о ВИЭ. «ВИЭ можно использовать не только для коммерческих целей, но и фермерам для их нужд. Единый тариф в 4 цента позволит предпринимателям рассчитать свои затраты в год под данный тариф», - сказала она.

С 18 сентября 2019 года начался возврат электроэнергии из Казахстана в Кыргызстан по 4,8 млн кВт.ч в сутки, сообщает пресс-служба ОАО «Электрические станции».

Весь объем электроэнергии, подлежащий возврату в кыргызскую энергосистему, планируется завершить до конца ноября.

**Республика Армения**

**После планово-предупредительного ремонта ААЭС была подключена к энергосистеме** *(09.09.2019 г.)*

Турбогенератор N3 энергоблока-2 Армянской АЭС после планово-предупредительного ремонта 2019 г. (ППР 2019г.) вышел на энергетический уровень мощности и подключен к единой энергосистеме Армении.

Установка двух комплектов системы индустриальной антисейсмической защиты (СИАЗ) на Армянской атомной электростанции успешно завершена. Об этом в беседе с корр.  АрмИнфо сообщил генеральный директор "Армянского НИИ по эксплуатации атомных электростанций" ("Арматом"), доктор технических наук, профессор Ваграм Петросян.

# **Армения и Иран обсудили проект строительства 3-й высоковольтной линии Армения-Иран** *(30.09.2019г.).*

Армения осуществляет бартерную сделку с Ираном "газ в обмен на электроэнергию" из расчета 1 куб м голубого топлива из Ирана в обмен на 3 кВт/ч электроэнергии из Армении.  Поставки газа осуществляются по газопроводу Иран - Армения, а электроэнергия из Армении по двум ЛЭП направляется в Иран.

В целях усиления возможностей коммерческой региональной торговли и работы энергосистем в параллельном режиме принято решение о строительстве третьей ЛЭП Иран-Армения напряжением в 400 киловольт и 400/500- киловольтной ЛЭП Армения-Грузия. Однако если строительство ЛЭП на иранском направлении выполнено всего на 20-25%, то к строительству ЛЭП Армения-Грузия стороны до сих пор не приступали. При этом, стоимость проекта ЛЭП Иран-Армения составляет $107 млн и полностью финансируется иранской стороной. Что касается ЛЭП Армения-Грузия, в том числе и двух подстанций "Ддмашен" и "Айрум" то ее стоимость превышает $330 млн. Значительную часть этих средств в виде кредита согласились предоставить банк KFW, Европейский инвестиционный банк и ЕС.

Что касается Мегринской ГЭС, то она должна была уже заработать с января 2018 года.  Переговоры по инвесторам и финансовым вопросам продолжаются до сих пор.

**Иран в течение 10-15 лет будет покупать все электричество у будущей Мегринской ГЭС** *(18.09.2019г.).*

Тегеран готов в течение 10-15 лет покупать электричество, которое будет вырабатывать после строительства Мегринская ГЭС.

[Армения](https://ru.armeniasputnik.am/tags/keyword_news_armenia/) и Иран начали обсуждать эту идею еще в 2006 году, а в 2010-м подписали меморандум о строительстве. Согласно первоначальной идее, мощность Мегринской ГЭС должна была составлять 130 мегаватт (это чуть больше 10% выработки всего электричества в Армении за 2017 год).

Планы строительства сорвались в 2012 году, когда Евросоюз ввел эмбарго на иранскую нефть. После этого проект был заморожен, так как Армения ждала инвестиций из Ирана.

**Республика Беларусь**

**Белорусская АЭС позволит обеспечить треть потребностей страны в электроэнергии** *(*[*16.09.2019*](http://minenergo.gov.by/2019/09/16/)*г.).*

Белорусская АЭС позволит обеспечить треть потребностей страны в электроэнергии, заявил заместитель министра энергетики Беларуси Михаил Михадюк, выступая на пленарном заседании 63-й сессии Генеральной конференции Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ).

**Завершена реконструкция одной из крупнейших подстанций столицы - «Минск Северная», которая участвует в выдаче мощности Белорусской АЭС** *(10.09.2019г.).*

Подписан акт ввода в эксплуатацию после реконструкции одной из крупнейших подстанций столицы 330/110/10 кВ «Минск Северная» филиала «Минские электрические сети» РУП «Минскэнерго».

Эта подстанция была построена в 1968 году. Первую реконструкцию подстанция пережила в 1987 году. С тех пор оборудование практически полностью выработало свой технический ресурс и требовало замены, а сама подстанция – реконструкции.

Нынешняя модернизация подстанции «Минск Северная» длилась 4 года и была предусмотрена для компенсации дефицита электрической мощности в городе Минске и электроснабжения вновь вводимого жилья и объектов социальной сферы, а также в связи с моральным и физическим износом оборудования.

**Новое в законодательстве: о возобновляемых источниках энергии** *(27.09.2019).*

Указом Президента Республики Беларусь от 24 сентября 2019 г. № 357 «О возобновляемых источниках энергии» приняты меры по совершенствованию законодательства в сфере использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Изменения обусловлены мировым развитием технологий использования ВИЭ, повышением эффективности работы применяемого оборудования и снижением его стоимости, а также предстоящим вводом в эксплуатацию Белорусской АЭС.

С 1 ноября 2019 г. создание новых, а также реконструкция и модернизация действующих установок ВИЭ в рамках распределенных с 2019 года квот будет осуществляться только с использованием нового оборудования, ранее не находившегося в эксплуатации, и применением стимулирующих коэффициентов при оплате поставленной электроэнергии от установок в государственную энергетическую сеть.

Внесены изменения в части применения повышающих коэффициентов при покупке электроэнергии от установок ВИЭ при создании которых превышен срок ввода в эксплуатацию, предусмотренный инвестиционным договором на дату его заключения. По аналогии с установками, создаваемыми в рамках квот, применение повышающих коэффициентов при реализации инвестиционных договоров уменьшается на период превышения срока ввода установок в эксплуатацию (за исключением установок, введенных в эксплуатацию до 1 ноября 2019г.).

С учетом предстоящего ввода в эксплуатацию Белорусской АЭС одним из важных нововведений является режимное взаимодействие с Белорусской энергосистемой установок ВИЭ установленной электрической мощностью 1 МВт и более, созданных в пределах, распределенных после 1 ноября 2019 года квот.

**Республика Молдова**

**Украина сократит производство электроэнергии. Какое влияние окажет это на Молдову** *(28.09.2019г.)***.**

По итогам 2019 г. Украина сократит в 2019 г. производство электроэнергии на 1,3% (на 2,148 млрд. кВт-ч) в сравнении с фактическими показателями прошлого года – до 157,202 млрд. кВт-ч. Об этом сообщается в обновленном прогнозном балансе электроэнергии объединенной энергосистемы Украины, обнародованном Минэнергетики и защиты окружающей среды. Что касается экспорта, то в сравнении с 2018-м он упадет на 5,4% - до 5,832 млрд. кВт-ч. В частности, поставки в Молдову, которая является одним из основных потребителей украинской электроэнергии, сократятся - на 18,8% (180 млн. кВт-ч) - до 776 млн. кВт-ч.

Ранее Минэнерго, наоборот, планировало, что поставки в РМ в натуральном выражении вырастут на 7,2% - до 1,024 млрд. кВт/час электроэнергии.

**Молдавская ГРЭС заинтересована в поставках электроэнергии на европейский рынок, а также хочет получить долгосрочную лицензию для работы на рынке Молдовы.***(20.09.2019г.)***.**

По сообщению Минэнерго России, об этом заявил замминистра энергетики России Андрей Черезов, который принял участие в прошедшем в Кишиневе заседании межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Молдовой и Россией. Андрей Черезов отметил, что основными сферами энергетического взаимодействия России с Молдовой являются газовая и электроэнергетическая отрасли. «Ежегодные поставки российского газа в Молдову составляют порядка 3 млрд куб. м, что в полной мере обеспечивает потребности страны», - сказал замминистра энергетики РФ.

По данным Государственной фискальной службы соседней страны, больше всего в денежном выражении поставлено электроэнергии в Венгрию - на $147,2 млн, Польшу - $53,9 млн и Молдову - $29,5 млн.

**Молдова подписала три соглашения на сумму 100 млн евро для модернизации энергосистемы** *(26.09.2019г.)*

Республика Молдова подписала сегодня три важных соглашения на общую сумму 100 млн евро с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) и Международной ассоциацией развития (МАР) с целью модернизации энергосистемы нашей страны и ее взаимоподключения с европейской энергосистемой, передает МОЛДПРЕС.

Международная ассоциация развития предоставит Молдове два гранта в размере   
47,9 млн евро и 13,1 млн евро на развитие энергосистемы страны. ЕБРР предоставит безвозмездное финансирование в размере 40 млн евро на реализацию проекта «Взаимоподключение электросетей между Республикой Молдова и Румынией, I этап».

Эти деньги пойдут на строительство станции back-to-back в Вулканештах и   
ЛЭП 400 кВ, которая соединит юг Республики Молдова с Кишиневом.

**Республика Казахстан**

**Министры энергетики стран ЦАРЭС подписали декларацию** *(20.09.2019г.)*

На мероприятии представители стран-участниц подписали Декларацию министров энергетики государств - членов ЦАРЭС, в которой страны обязались выработать общую энергетическую стратегию до 2030 года и сотрудничать для достижении седьмой цели Организации Объединенных Наций в области устойчивого развития, в которой говорится о «доступной и чистой энергии».

Новая Энергетическая стратегия ЦАРЭС-2030 разрабатывается в сотрудничестве с Азиатским банком развития. Цель - создание к 2030 году надежных, стабильных, устойчивых и реформированных энергетических рынков в регионе.

**В Алматинской области завершено строительство солнечной электростанции** *(25.09.2019г.)*

Станция подключена к сетям АО «Алатау Жарық Компаниясы» и в ближайшее время начнет отпуск электроэнергии в адрес ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ». Проект реализован ТОО «Samruk-Green Energy», об этом [центру деловой информации Kapital.kz](https://kapital.kz/) сообщили в пресс-службе компании.

Строительство станции началось в мае 2019 года. Реализация проекта осуществлена на базе инфраструктуры существующей солнечной электрической станции мощностью 2 МВт в Капшагае. Напомним, что СЭС 2 МВт была введена в эксплуатацию в декабре 2013 года и на тот момент являлась первой солнечной электростанцией промышленного масштаба в Казахстане. СЭС 2 МВт состоит из 7995 фотоэлектрических модулей европейского производства. Особенностью станции является использование трекерных (солнцеследящих) установок. С момента запуска СЭС 2 МВт выработала 16 млн кВт⋅ч.

При строительстве новой станции использованы фотоэлектрические модули на основе казахстанского кремния производства отечественной компании ТОО «Astana Solar».

25-29 сентября в Казахстане прошла Казахстанская энергетическая неделя – 2019 | XII Евразийский форум KAZENERGY: Будущее энергетических ресурсов: инновационный рост.

**Объекты ВИЭ общей мощностью более 900 МВт введены в Казахстане**

*(25.09.2019г.)*

Новые объекты возобновляемых источников энергии в Казахстане вводятся каждый квартал. Об этом сообщил председатель правления Международного центра зеленых технологий и инвестиционных проектов Рамазан Жампиисов в рамках III саммита по возобновляемым источникам энергии в столице, передает корреспондент МИА «Казинформ».

**Стартовали аукционные торги 2019 года по отбору проектов на строительство новых объектов ВИЭ.**

## 18 сентября 2019 года к аукционным торгам по отбору проектов БиоЭС суммарной установленной мощностью 10 МВт к участию в аукционных торгах были допущены три компании. Суммарный объем поданных заявок составил 10,4 МВт. По итогам аукционных торгов победителями определены следующие компании:

## - ТОО "Waste Energy Kazakhstan" установленная мощность проекта 4 МВт аукционная цена 32,13 тг/ кВт\*ч (без НДС). Проект планируется к размещению вблизи села Караой Илийского района Алматинской области;

- ТОО "ZOR-Biogas" установленная мощность проекта 2,4 МВт аукционная цена 32,14 тг/ кВт\*ч (без НДС). Проект планируется к размещению вблизи Караойского сельского округа Илийского района Алматинской области;

- ТОО «ГорКомТранс города Караганды» установленная мощность проекта 4 МВт аукционная цена 32,15 тг/ кВт\*ч (без НДС). Проект планируется к размещению в районе Казыбек би Карагандинской области.

19 сентября 2019 года к аукционным торгам по отбору проектов ВЭС суммарной установленной мощностью 20 МВт были допущены три компании. Суммарный объем поданных заявок составил 31,99 МВт. По итогам аукционных торгов победителям определены следующие компании:

- ТОО "Аркалыкская Ветровая Электростанция" установленная мощность проекта 10 МВт, аукционная цена 21,5 тг/кВт\*ч (без НДС). Проект планируется к размещению вблизи села Новоишимское района имени Габита Мусрепова Северо-Казахстанской области;

- ТОО "Первая ветровая электрическая станция" установленная мощность проекта 4,99 МВт, аукционная цена 21,61 тг/кВт\*ч (без НДС). Проект планируется к размещению вблизи города Ерейментау Акмолинской области;

- ТОО "Аркалыкская Ветровая Электростанция" установленная мощность проекта 7 МВт, аукционная цена 21,69 тг/кВт\*ч (без НДС). Проект планируется к размещению вблизи села Новочеркасское Астраханского района Акмолинской области.

23 сентября 2019 года к аукционным торгам по отбору проектов ВЭС суммарной установленной мощностью 80 МВт были допущены 5 компаний, в ходе проведения торговой сессии участниками было подано 45 ценовых предложений, суммарный объем поданных заявок составил 247 МВт.

По итогам аукционных торгов победителями определены следующие компании:

- ТОО «Arm Wind» (Италия) установленная мощность проекта 48 МВт, аукционная цена 19,27 тг/кВт\*ч (без НДС). Проект планируется к размещению вблизи поселка Бадамша Актюбинской области;

- ТОО "Софиевская Ветровая Электростанция" (Казахстан) установленная мощность проекта 39 МВт, аукционная цена 19,33 тг/кВт\*ч (без НДС). Проект планируется к размещению вблизи села Николо-Бурлукское Айыртауского района Северо-Казахстанской области.