****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-МАРТ 2018 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Апрель, 2018г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 3](#_Toc510196461)

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 3](#_Toc510196462)

[*Производство электроэнергии по областям РК* 3](#_Toc510196463)

[*Производство электроэнергии связанной генерацией* 4](#_Toc510196464)

[*Поставка собственным/сторонним потребителям связанной генерации* 6](#_Toc510196465)

[**2.** **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 9](#_Toc510196466)

[*Потребление электрической энергии по зонам и областям* 9](#_Toc510196467)

[*Итоги работы промышленности за 2 месяца 2018 года* 10](#_Toc510196468)

[*Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 11](#_Toc510196469)

[*Электропотребление потребителями связанной генерации* 12](#_Toc510196470)

[**3.** **Уголь** 13](#_Toc510196471)

[*Добыча энергетического угля в Казахстане* 13](#_Toc510196472)

[*Добыча угля АО «Самрук-Энерго»* 13](#_Toc510196473)

[*Реализация угля АО «Самрук-Энерго»* 13](#_Toc510196474)

[**4.** **Возобновляемые источники энергии** 14](#_Toc510196475)

[**5.** **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»** 16](#_Toc510196476)

[*Общие итоги торгов* 16](#_Toc510196477)

[*Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»* 17](#_Toc510196478)

[*Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»* 17](#_Toc510196479)

[*Итоги торгов на средне- и долгосрочный период* 17](#_Toc510196480)

[**6.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 19](#_Toc510196481)

[**РАЗДЕЛ II** 20](#_Toc510196482)

[**7.** **Обзор законодательства РК** 20](#_Toc510196483)

[**8.** **Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза** 21](#_Toc510196484)

[**9.** **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ** 23](#_Toc510196485)

[**10.** **Статус реализации проекта CASA-1000** 25](#_Toc510196486)

[**11.** **Новости в сфере электроэнергетики РК** 27](#_Toc510196487)

[**12.** **Обзор СМИ в странах СНГ** 28](#_Toc510196488)

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-марте 2018 года было выработано 29 339,2млн. кВтч электроэнергии, что на 8,32% больше аналогичного периода 2017 года. Рост выработки наблюдался во всех зонах ЕЭС Казахстана: Северной, Южной и Западной.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **январь-март** | **Δ, %** |
| **2017г** | **2018г** |
| **Казахстан** | **Всего**  | **27085,5** | **29339,2** | **8,32%** |
| *ТЭС* | *22389,6* | *24746,7* | *10,53%* |
| *ГТЭС* | *2234,3* | *2449,8* | *9,65%* |
| *ГЭС* | *2359,7* | *2028,9* | *-14,02%* |
| *ВЭС* | *86,6* | *97,1* | *12,08%* |
| *СЭС* | *15,3* | *16,7* | *9,01%* |
| **Северная** | **Всего** | *20741,5* | *22506,8* | *8,51%* |
| *ТЭС* | *18272,3* | *20301,2* | *11,10%* |
| *ГТЭС* | *852,1* | *821,0* | *-3,65%* |
| *ГЭС* | *1564,1* | *1340,6* | *-14,29%* |
| *ВЭС* | *53,0* | *44,0* | *-17,05%* |
| **Южная** | **Всего** | *3091,3* | *3306,3* | *6,96%* |
| *ТЭС* | *2205,3* | *2489,8* | *12,90%* |
| *ГТЭС* | *41,5* | *58,4* | *40,82%* |
| *ГЭС* | *795,6* | *688,3* | *-13,49%* |
| *ВЭС* | *33,6* | *53,1* | *58,04%* |
| *СЭС* | *15,3* | *16,7* | *9,01%* |
| **Западная** | **Всего** | *3252,7* | *3526,1* | *8,41%* |
| *ТЭС* | *1912,0* | *1955,7* | *2,29%* |
| *ГТЭС* | *1340,7* | *1570,4* | *17,13%* |

# *Производство электроэнергии по областям РК*

В январе-марте 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года производство электроэнергии значительно увеличилось (рост 20% и выше) в Павлодарской и Южно-Казахстанской областях. В то же время, снижение производства электроэнергии наблюдалось в Восточно-Казахстанской, Карагандинской, Костанайской и Северо-Казахстанской областях.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-март** | **Δ, %** |
| **2017г** | **2018г** |
| 1 | Акмолинская | 1257,5 | 1278,0 | 1,63% |
| 2 | Актюбинская | 1023,2 | 1076,5 | 5,21% |
| 3 | Алматинская | 2048,7 | 2046,8 | -0,09% |
| 4 | Атырауская | 1367,4 | 1434,3 | 4,89% |
| 5 | Восточно-Казахстанская | 2320,7 | 2094,9 | -9,73% |
| 6 | Жамбылская | 719,4 | 818,6 | 13,78% |
| 7 | Западно-Казахстанская | 552,7 | 629,5 | 13,90% |
| 8 | Карагандинская | 4196,7 | 4100,8 | -2,29% |
| 9 | Костанайская | 323,3 | 287,1 | -11,20% |
| 10 | Кызылординская | 114,1 | 133,0 | 16,55% |
| 11 | Мангистауская | 1332,6 | 1462,3 | 9,73% |
| 12 | Павлодарская | 10605,5 | 12797,4 | 20,67% |
| 13 | Северо-Казахстанская | 1014,6 | 872,1 | -14,04% |
| 14 | Южно-Казахстанская | 209,1 | 308,0 | 47,30% |
|  | **Итого по РК** | **27 085,5** | **29 339,2** | **8,32%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями конкурентных организаций АО «Самрук-Энерго» за три месяца 2018 года составил 14 256 млн. кВтч, что на 19,2 млн. кВтч меньше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года (14 275,2 млн. кВтч).

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Январь-март** **2017г** | **Январь-март** **2018г**  | **Δ 2017/2018гг** |
|  **млн. кВтч** | **%** |
| 1 | ERG | 5 087,5 | 5 327,3 | 239,8 | 4,7% |
| 2 | ЦАЭК | 2 166,2 | 1 969,2 | -197,0 | -9,1% |
| 3 | ТОО «Казахмыс Энерджи» | 1 856,0 | 1 646,3 | -209,7 | -11,3% |
| 4 | ТОО «ККС»  | 1 900,8 | 1 943,0 | 42,2 | 2,2% |
| 5 | ТОО «Казцинк» | 755,5 | 616,7 | -138,8 | -18,4% |
| 6 | АО «Арселор Миттал» | 609,7 | 696,0 | 86,3 | 14,2% |
| 7 | АО «Жамбылская ГРЭС» | 603,6 | 678,1 | 74,5 | 12,3% |
| 8 | Нефтегазовые предприятия | 1295,9 | 1379,4 | 83,5 | 6,4% |
|  | **ИТОГО** | **14 275,2** | **14 256,0** | **-19,2** | **-0,1%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» в январе-марте 2018 года составил 9 029,2 млн. кВтч или прирост 30,8% в сравнении с показателями аналогичного периода 2017 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г**  | **Δ 2017/2018гг** |
| **янв.-март** | **доля в РК, %** | **янв.-март** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **7 092,0** | **26,2%** | **9 029,2** | **30,8%** | **1 937,2** | **27,3%** |
| *1* |  *АО «АлЭС»* | *1 733,0* | *6,4%* | *1 734,9* | *5,9%* | *1,8* | *0,1%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *3 605,8* | *13,3%* | *5 286,8* | *18,0%* | *1 681,0* | *46,6%* |
| *3* |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *1 360,1* | *5,0%* | *1 638,4* | *5,6%* | *278,4* | *20,5%* |
| *4* |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *104,3* | *0,4%* | *103,7* | *0,4%* | *-0,6* | *-0,6%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *236,2* | *0,9%* | *221,6* | *0,8%* | *-14,5* | *-6,1%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *0,6* | *0,0%* | *0,6* | *0,0%* | *-0,1* | *-10,7%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *52,0* | *0,2%* | *43,2* | *0,1%* | *-8,8* | *-16,9%* |

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

# *Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе-марте 2018 года наблюдался рост в динамике потребления электрической энергии по всей республике в сравнении с показателями января-марта 2017 года. Так, в северной зоне республики потребление увеличилось на 4%, в западной зоне на 8% и в южной зоне на 10%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **янв.-мар.****2017г** | **янв.-мар.****2018г**  | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **I** | **Казахстан** | **26259,7** | **27763,3** | **1503,6** | **6%** |
| 1 | Северная зона | 17578,5 | 18268,7 | 690,2 | 4% |
| 2 | Западная зона  | 3280,7 | 3552,1 | 271,4 | 8% |
| 3 | Южная зона | 5400,5 | 5942,5 | 542 | 10% |
|  | ***в т.ч. по областям*** |  |  |  |  |
| 1 | Восточно-Казахстанская  | 2325,3 | 2402,8 | 77,5 | 3% |
| 2 | Карагандинская  | 4462,9 | 4657,6 | 194,7 | 4% |
| 3 | Акмолинская  | 1847,2 | 1922,8 | 75,6 | 4% |
| 4 | Северо-Казахстанская | 1200,3 | 1263,2 | 62,9 | 5% |
| 5 | Костанайская  | 1295,2 | 1313,4 | 18,2 | 1% |
| 6 | Павлодарская  | 4905,6 | 5044,3 | 138,7 | 3% |
| 7 | Атырауская  | 1426,2 | 1581,7 | 155,5 | 11% |
| 8 | Мангистауская  | 1332,9 | 1407,2 | 74,3 | 6% |
| 9 | Актюбинская  | 1542 | 1664,7 | 122,7 | 8% |
| 10 | Западно-Казахстанская  | 521,7 | 563,1 | 41,4 | 8% |
| 11 | Алматинская  | 2894,7 | 3073,7 | 179 | 6% |
| 12 | Южно-Казахстанская  | 1203,7 | 1270,5 | 66,8 | 6% |
| 13 | Жамбылская  | 831,4 | 1117,4 | 286 | 34% |
| 14 | Кызылординская  | 470,7 | 481 | 10,3 | 2% |

# *Итоги работы промышленности за 3 месяца 2018 года*

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

В январе-марте 2018 года по сравнению с январем-мартом 2017 года индекс промышленного производства составил 105,3%. Снижение объемов производства наблюдалось в Кызылординской, Западно-Казахстанской областях и в г.Астана. Увеличение зафиксировано в 13 регионах республики.

**Изменение объемов промышленной продукции по регионам**

в % к соответствующему периоду предыдущего года



В Жамбылской области возросла добыча фосфатного сырья, увеличилось производство сахара, фосфора, фосфорных удобрений и портландцемента (116,5%).

В Костанайской области увеличилась добыча железорудных окатышей и концентратов, возросло производство муки, макаронов и легковых автомобилей (113,1%).

В Атырауской области из-за увеличения объемов добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 112,2%.

В Южно-Казахстанской области увеличилась добыча урановых и ториевых руд, возросло производство бензина, дизельного топлива, керосина и портландцемента (106,8%).

В Восточно-Казахстанской области возросла добыча медных руд и концентратов, увеличилось производство подсолнечного масла, рафинированной меди и легковых автомобилей (106,7%).

В Северо-Казахстанской области увеличилось производство нерафинированного рапсового масла, обработанного молока и муки (105,9%).

В Акмолинской области увеличилось производство муки, золота в сплаве Доре, шариковых и роликовых подшипников (105,1%).

В Карагандинской области возросло производство плоского проката, аффинированного золота, нелегированной стали и изолированного провода (105%).

В Павлодарской области увеличилась добыча медного концентрата, возросло производство дизельного топлива и необработанного алюминия (104,7%).

В г.Алматы увеличилось производство подсолнечного масла, переработанного чая и кофе, и телевизионных приемников (104,3%).

В Актюбинской области увеличилась добыча хромовых руд, цинковых концентратов и медно-цинковых руд, возросло производство феррохрома и бихромата натрия (104,2%).

В Алматинской области увеличилось производство обработанного молока, сахара, безалкогольных напитков, лекарств и электрических аккумуляторов (103,4%).

В Мангистауской области за счет увеличения объемов добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 101,4%.

В г.Астана за счет снижения производства железнодорожных локомотивов, а также дверных и оконных блоков из алюминия индекс промышленного производства составил 97,2%.

В Западно-Казахстанской области из-за снижения добычи газового конденсата индекс промышленного производства составил 96,9%.

В Кызылординской области в основном за счет снижения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 96,5%.

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

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-март 2018 года по отношению к аналогичному периоду 2017 года наблюдался рост потребления электроэнергии по всем крупным потребителям, за исключением АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром», ТОО «Корпорация Казахмыс» (Жезказганская площадка), ТОО «Kazakhmys Smelting» и ТОО «ТемиржолЭнерго».

*млн. кВтч*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **январь-март** |
| **2017г** | **2018г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 1 062,6 | 1 105,6  | 4% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 1 449,9 | 1 358,5  | -6% |
| 3 | ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка | 273,2 | 267,5  | -2% |
| 4 | ТОО «Kazakhmys Smelting»  | 267,7 | 260,5  | -3% |
| 5 | ТОО «Казцинк» | 669,2 | 679,9  | 2% |
| 6 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 449,5 | 452,7  | 1% |
| 7 | ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка | 50,2 | 57,1  | 14% |
| 8 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 673,4 | 753,8  | 12% |
| 9 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 26,1 | 33,6  | 29% |
| 10 | ТОО «Казфосфат» | 290,3 | 499,3  | 72% |
| 11 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 216,2 | 418,9  | 94% |
| 12 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 38,7 | 54,1  | 40% |
| 13 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 99,9 | 127,1  | 27% |
| 14 | ТОО «Тенгизшевройл» | 472,8 | 479,9  | 2% |
| 15 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 236,4 | 238,1  | 1% |
| 16 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 900,9 | 918,0  | 2% |
| 17 | ТОО «ТемиржолЭнерго» | 871,7  | 693,5  | -20% |
| 18 | АО «KEGOC» | 1 231,6  | 1 313,4  | 7% |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По оперативной информации Комитета по статистике МНЭ РК, в Казахстане в январе-марте 2018 года добыто 28,4 млн. тонн каменного угля, что на 4% меньше, чем за аналогичный период 2017 года (29,4 млн. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-март** | **Δ, %** |
| **2017 год** | **2018 год** |
| 1 | Павлодарская | 17 704,7 | 16 979,7 | 96% |
| 2 | Карагандинская | 9 770,0 | 9 238,2 | 95% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 1 748,9 | 2 134,4 | 122% |
|  | **Всего по РК** | **29 388,7** | **28 358,3** | 96% |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-марте 2018 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 11 762 тыс. тонн, что на 16% больше, чем за соответствующий период 2017 года (10 143 тыс. тонн).

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-марте 2018 года реализовано 12 039 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 10 152 тыс. тонн, что на 21% больше, чем за соответствующий период 2017 года (8 380 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 1 887 млн. тонн, что на 20% меньше, чем за соответствующий период 2017 года (2 349 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | **Δ, %** **2018/2017гг** |
| **январь-март 2017г** | **январь-март 2018г** |
| Внутренний рынок РК | 8 380 | 10 152 | 121,1% |
| Экспорт в РФ | 2 349 | 1 887 | 80,3% |

# **Возобновляемые источники энергии**

Объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, малые ГЭС мощностью до 35 МВт) за 3 месяца 2018 года составил 229,9 млн. кВтч или прирост 15% в сравнении с показателями 2017 года.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г** | **Отклонение 2018/2017гг,** |
| **январь-март** | **доля в РК, %** | **январь-март** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Всего выработка в РК** | **27 085,5** | **100%** | **29 339,2** | **100%** | **2 253,7** | **8%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам**  | **200,7** | **0,7%** | **229,9** | **0,8%** | **29,2** | **15%** |
|   | *Северная зона* | *67,7* | *34%* | *69,0* | *30%* | *1,3* | *2%* |
|   | *Южная зона* | *133,0* | *66%* | *161,0* | *70%* | *28* | *21%* |
|   | *Западная зона* | *-* | *-* | *-* | *-* |  |  |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам**  | **200,7** | **100%** | **229,9** | **100%** | **29,2** | **15%** |
|   | *СЭС* | *15,3* | *8%* | *16,7* | *7%* | *1,4* | *9%* |
|   | *ВЭС* | *86,6* | *43%* | *97,1* | *42%* | *10,5* | *12%* |
|   | *Малые ГЭС* | *98,8* | *49%* | *116,2* | *51%* | *17,4* | *18%* |

Как видно из таблицы, по сравнению с другими энергетическими зонами ЕЭС Казахстана преобладает доля выработки электроэнергии объектами ВИЭ, находящимися в Южной зоне (в Западной зоне объекты ВИЭ не введены).

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» за январь-март 2018г составила 76,6 млн. кВтч или 33% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2017 года ниже на 13% (за три месяца 2017г. выработка ВИЭ Общества составила 88,3 млн. кВтч, доля ВИЭ Общества – 44%). Это обусловлено ростом производства электроэнергии другими объектами ВИЭ вследствие ввода новых мощностей ВИЭ в РК.

За январь-март 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года наблюдается снижение производства электроэнергии крупными и малыми ГЭС, в то время как производство электроэнергии объектами ВЭС и СЭС выросло.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г** | **Отклонение 2018/2017гг,** |
| **Январь-март** | **доля в РК, %** | **Январь-март** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Производство э/э в ЕЭС РК** | **27085,5** | **100%** | **29339,2** | **100%** | **2253,7** | **8%** |
|   | Производство «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС)  | *2461,6* | *9,1%* | *2142,7* | *7,3%* | *-318,9* | *-13%* |
|   | Производство «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ) | *200,7* | *0,7%* | *230,0* | *0,8%* | *29,3* | *15,0%* |

Доля Общества в производстве «чистой» электроэнергии (крупные, малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за 3 месяца 2018г. снизилась до 32% (676 млн. кВтч) в сравнении с аналогичным периодом 2017г. (32,6% или 802,3 млн. кВтч).

Доля Общества в производстве электроэнергии объектами ВИЭ (малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за январь-март 2018г составила 33%.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г** | **Отклонение 2018/2017гг,** |
| **Январь-март** | **доля в РК, %** | **Январь-март** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
| 1 | ПроизводствоАО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС)  | 802,3 | 32,6% | 676,0 | 32% | -126,3 | -16% |
| 2 | Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ), в т.ч.: | 88,3 | 44,0% | 76,6 | 33% | -11,7 | -13% |
|  |  *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС»* | *35,7* | *40%* | *32,8* | *43%* | -2,9 | -8% |
|  | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *0,6* | *1%* | *0,6* | *1%* |  0 | -  |
|  | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *52* | *59%* | *43,2* | *56%* | -8,8 | -17% |

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

*Общие итоги торгов*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в марте 2018 года были заключены 1332 сделки объеме 6103897 тыс. кВтч на общую сумму 42 875 558,49 тыс. тенге (включая, в режиме «за день вперед», спот-торги «в течение операционных суток» и торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

* спот-торги в режиме «за день вперед» - было заключено 11 сделок в объеме 2304 тыс. кВтч на общую сумму 11 875,2 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 4,8 тг/кВтч (без НДС), максимальная – 5,3 тг/кВтч (без НДС);
* спот-торги «в течение операционных суток» - было заключено 1536 сделок в объеме 9097 тыс. кВтч на общую сумму 4172,85 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВтч (без НДС), а максимальная цена – 5,3 тг/кВтч (без НДС);
* торги электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - было заключено 85 сделок объемом 6092496 тыс. кВтч на общую сумму 42859510,44 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 4,2 тг/кВтч (без НДС), максимальная – 9,5 тг/кВтч (без НДС).

За аналогичный период 2017 года общий объем централизованных торгов составил 5 259 792 тыс. кВтч. В таблице ниже приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в марте 2017 и 2018 года.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов

в марте 2017-2018 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **март** | **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/кВтч (без НДС)** |
| **2017** | **5.5** | **7.1** | **4.5** | **8.39** | **4.5** | **10.5** |
| **2018** | **4.8** | **5.3** | **4.2** | **9.5** | **4.5** | **7.5** |

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

По итогам проведенных спот-торгов в марте 2018 года было заключено 11 сделок в объеме 2 304 тыс. кВтч, диапазон клиринговых цен составил 4,8-5,3 тг/кВтч (без НДС).

В таблице ниже представлены итоговые результаты спот-торгов в режиме «за день вперед» за март месяц текущего года.



Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 9 000 тыс. кВтч, при этом суммарный объем предложения составил 2 544 тыс. кВтч. Неудовлетворенный объем спроса в марте 2018 года составил 6 696 тыс. кВтч, а нереализованный объем предложения 240 тыс. кВтч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве - 71, из них 69 заявок от покупателей и 2 заявки от продавцов.

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

По итогам проведенных торгов в марте 2018 года было заключено 1536 сделок в объеме 9 097 тыс. кВтч на общую сумму 4 172,85 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВтч (без НДС), а максимальная цена – 7,5 тг/кВтч (без НДС). По итогам спот-торгов «в течение операционных суток» в марте 2017 года были заключены 1 827 сделок в объеме 31 728 тыс. кВтч, диапазон клиринговых цен составил 4,5 – 10,5 тг/кВтч (без НДС).

# *Итоги торгов на средне- и долгосрочный период*

В марте 2018 года по итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды было заключено 85 сделок объемом 6 092 496 тыс. кВтч на общую сумму 42 859 510,44 тыс. тенге, в том числе:

* 24 недельных контрактов общим объемом 66 528 тыс. кВтч. Максимальная цена составила 9,5 тг/кВтч (без НДС), а минимальная цена – 7 тг/кВтч (без НДС);
* 12 контрактов с поставкой на апрель месяц общим объемом 1 166 400 тыс. кВтч. Максимальная цена составила 8,3 тг/кВтч (без НДС), а минимальная цена – 4,5 тг/кВтч (без НДС);
* 22 контракта с поставкой на второй квартал общим объемом 4 612 608 тыс. кВтч. Максимальная цена составила 8,691 тг/кВтч (без НДС), а минимальная цена – 4,2 тг/кВтч (без НДС);
* 7 контрактов на заданный период (торги «паводком») общим объемом 246 960 тыс. кВтч. Максимальная и минимальная цена составила 4,5 тг/кВтч (без НДС).

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В январе-марте 2018 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ – 1,8 млрд. кВтч, импорт из РФ – 0,1 млрд. кВтч). Экибастузской ГРЭС-1 экспортировано в РФ 1,6 млрд. кВтч, АО «KEGOC» – 0,2 млрд. кВтч в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. Импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 0,3 млрд. кВтч осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2017гянв.-март** | **2018гянв.-март** | **Δ 2018/2017гг** |
| --- | --- | --- | --- |
|  **млн. кВтч** | **%** |
| **Экспорт Казахстана** | **1 088,0** | **1 888,2** | **800,3** | **73,6%** |
| **в Россию** | 1 085,4 | 1 887,4 | 802,0 | 73,9% |
| **в ОЭС Центральной Азии** | 2,5 | 0,8 | -1,7 | -67,3% |
| **Импорт Казахстана** | **262,1** | **312,3** | **50,2** | **19,2%** |
| **из России** | 260,6 | 312,1 | 51,5 | 19,8% |
| **из ОЭС Центральной Азии** | 1,5 | 0,2 | -1,3 | -85,5% |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-825,8** | **-1 575,9** | **-750,1** | **90,8%** |

# **РАЗДЕЛ II**

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

До 1 июля 2018г. согласно Плану мероприятий по формированию ОЭР ЕАЭС планируется разработка соответствующих документов по формированию ОЭР ЕАЭС.

С июля 2018г. по июль 2019г. планируется заключение международного договора в рамках ЕАЭС о формировании ОЭР и не позднее 1 июля 2019 года вступление в силу.

На заседаниях Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК проводилась работа по разработке и согласованию странами-участницами ЕАЭС Соглашения об ОЭР ЕАЭС.

15-16.01.2018г., 02.02.2018г., 26-27.02.2018г., 01.03.2018г., 19-20.03.2018г. проведен ряд совещаний уполномоченных представителей государств-членов ЕАЭС по вопросу согласования проекта Соглашения и Правил взаимной торговли на ОЭР ЕАЭС. По итогам проведенных заседаний и совещаний имеются ряд спорных вопросов в части формулировок норм. проекта Соглашения и Правил взаимной торговли на ОЭР ЕАЭС.

# **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ**

С 1992 года проведено 51 заседание 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 межгосударственныхлиниях 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 пакета:

* поставка и установка линий электропередачи и расширение соответствующих ячеек в Таджикистане и Кыргызстане (заказчики - АО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» и ОАХК «Барки Точик», Таджикистан);
* поставка и установка двух-терминальных преобразовательных подстанций постоянного тока высокого напряжения (ПТВН) в Пакистане и Таджикистане.

Тендерные процедуры по первому пакету завершены, ведется работа по определению победителя тендера на поставку и установку линий электропередачи и расширение соответствующих ячеек в Таджикистане и Кыргызстане.

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

# **Новости в сфере электроэнергетики РК**

**Семинар АО «КОРЭМ»**

03.05.2018г Министерство энергетики РК проводит семинар с участием АО «КОРЭМ» по теме: «Внедрение механизма аукционных торгов по отбору проектов возобновляемых источников энергии».

**30 января 2018 года** **Министром энергетики РК утверждены предельные аукционные цены на ВИЭ**

Предельные аукционные цены на электрическую энергию, производимую объектами по использованию возобновляемых источников энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Технология ВИЭ, используемая для получения электрической энергии** | **Величина тарифа, тенге/кВтч (без НДС)** |
| 1 | Ветровые электростанции для преобразования энергии ветра | 22,68 |
| 2 | Фотоэлектрические преобразователи солнечной энергии для преобразования энергии солнечного излучения | 34,61 |
| 3 | Гидроэлектростанции | 16,71 |
| 4 | Биогазовые установки | 32,23 |

**В Мангистау запущена солнечная электростанция мощностью 2 МВт**

В День Единства народа Казахстана в Мангистау состоялось открытие новой электростанции и закладка фундамента опреснительного завода. Солнечная электростанция построена в селе Батыр Мунайлинского района на площади 36,05 га. Стоимость проекта - 1,2 млрд. тенге. Проект профинансирован за счет Единой Программы поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта бизнеса 2020». Мощность - 2 МВт, это 3500 кВт часов в год. Для работы электростанции установили более 8000 солнечных панелей в 39 рядов. Панели произведены в Казахстане из отечественного кремния. Это первый проект подобной электростанции, работающей на солнечных панелях отечественного производства. Новый объект обеспечит экологически чистой электроэнергией около 300 домов.

# **Обзор СМИ в странах СНГ**

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

**Российская Федерация**

**Выработка электроэнергии в России в 1 квартале 2018г выросла на 2,2%, потребление – на 2,6% – ЦДУ ТЭК** *(03.04.2018г)*

Выработка электроэнергии в России в 1 квартале 2018г выросла в сравнении с показателем января – марта прошедшего года на 2,2%, до 298,88 млрд. кВтч. Потребление электроэнергии в отчетном периоде выросло на 2,6%, до 296,37 млрд. кВтч, следует из данных ЦДУ ТЭК.

В марте потребление электроэнергии выросло на 6,3% в сравнении с данными в марте 2017г, до 100,07 млрд. кВтч. Выработка электроэнергии в России в прошедшем месяце составила 100,89 млрд. кВтч (рост на 6,1%).

В 1 квартале быстрее всего росло производство электроэнергии объектами генерации, работающими на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ), - на 30,8% в сравнении с показателем 1 квартала 2017г, до 0,2 млрд. кВтч. АЭС в этот же период снизили выработку электроэнергии на 5,8%, до 51,8 млрд кВт·ч.

Производство тепловой энергии в марте 2018 г. выросло на 12,5% в сравнении с мартом 2017г, до 59,6 млн. Гкал, в 1 квартале - на 9,1%, до 190,4 млн. Гкал.

Россия в 1 кв. 2018г снизила экспорт электроэнергии на 13,7%, импорт увеличила на 24,2% - ЦДУ ТЭК

Россия в 1 квартале 2018г снизила экспорт электроэнергии на 13,7% по сравнению с показателем за аналогичный период прошедшего года, до 4,1 млрд. кВтч, в марте - на 7,3%, до 1,4 млрд. кВтч.

Уменьшение поставок электроэнергии произошло на фоне снижения объемов экспорта электроэнергии в страны СНГ, отмечается в материалах.

Импорт электроэнергии в 1 квартале 2018г вырос на 24,2%, до 1,6 млрд. кВтч, в марте - снизился на 9,4%, до 0,6 млрд. кВтч, указывается в материалах ЦДУ ТЭК.

**Опубликован Отчет** [**о функционировании ЕЭС России в марте 2018 года**](http://energo-cis.ru/news/otchet_o_funkcioniro1524897349/)**.**

В обзор включены сведения о производстве и потреблении электрической энергии ЕЭС России, о максимальном значении потребляемой мощности, о технологических резервах мощности по производству электрической энергии.

В обзоре также содержится информация о планировании и выполнении ремонтов генерирующего и сетевого оборудования, об участии субъектов отрасли в общем первичном регулировании частоты электрического тока (ОПРЧ) и в автоматическом и оперативном вторичном регулировании частоты электрического тока и перетоков активной мощности (АВРЧМ). Приведены сведения о параметрах расчетной модели оптового рынка электроэнергии за месяц и данные о функционировании балансирующего рынка, а также другая информация о функционировании ЕЭС России в марте 2018 года.

[Отчет «СО ЕЭС» о функционировании ЕЭС России в марте 2018 года](http://www.bigpowernews.ru/photos/0/0_ECOLIeoAhyY17BBNYPPx5C7xHNoxDpFr.pdf)

**Российский проект энергокольца обсуждался «на полях» форума АТЭФ в Бангкоке, - Минэнерго РФ** *(09.04.2018г)*

Российский проект единого энергокольца для Азиатско-Тихоокеанского региона обсуждался делегацией РФ с иностранными партнерами «на полях» Азиатско-Тихоокеанского энергетического форума (АТЭФ), проходящего в эти дни в столице Таиланда Бангкоке, сообщил РИА Новости замминистра энергетики РФ Кирилл Молодцов, возглавляющий на форуме российскую делегацию.

Проект Азиатского энергокольца, предложенный странам региона Россией в 2016 году, предусматривает создание общей электросети и применение методик оптимально эффективного использования произведенной странами АТР электроэнергии, в том числе перераспределения энергетических потоков в зависимости от пиков потребления в различных частях региона.

«Проекта энергокольца мы касались при обсуждении нашего сотрудничества с коллегами из Китая и Кореи „на полях“ форума АТЭФ», — сообщил РИА Новости замглавы Минэнерго.

«Энергетическое кольцо – проект, во-первых, интересный, во-вторых – стратегический, и в третьих – технически реализуемый. Важно момент с морскими переходами реализовать, но, собственно, энергокабели – это уже не будущее, это реальное настоящее. Так что, в данной ситуации все вполне возможно. А с учетом того, что у нас существуют, условно, перетоки временные и пики потребления, логика такого кольца достаточно объективна. Поэтому, думаю, что у этого проекта есть перспектива», — добавил Молодцов.

Форумы АТЭФ, инициированные в 2013 году Экономической и социальной комиссией ООН по Азиатско-Тихоокеанскому региону (ЭСКАТО), представляют собой диалоговую площадку для обсуждения вопросов и принятия совместных решений в сфере устойчивого развития энергетики и энергетической безопасности Азиатско-Тихоокеанского региона. Первый форум АТЭФ был организован совместно ЭСКАТО и правительством РФ, и прошел в 2013 году во Владивостоке. Нынешний, второй форум, проходит 3−5 апреля в штаб-квартире ЭСКАТО в Бангкоке.

**Программа «Миллион солнечных крыш» может появиться в РФ — Минэнерго** *(22.03.2018г)*

Программа «Один миллион солнечных крыш в России» может появиться в рамках поддержки «зеленой» микрогенерации в стране, сообщили в пресс-службе Минэнерго РФ.

Ранее в марте министерство опубликовало проект изменений в федеральный закон «Об электроэнергетике», необходимых для стимулирования развития «зеленой» микрогенерации. Законопроект разработан Минэнерго в соответствии с планом мер стимулирования развития малой «экологичной» энергетики мощностью до 15 кВт, который правительство РФ утвердило летом.

МЕХАНИЗМЫ ПОДДЕРЖКИ

«Среди предложенных нами механизмов поддержки следует отметить обязательную продажу «излишков» выработанной электрической энергии гарантирующему поставщику в соответствующей зоне деятельности по определенной цене (средневзвешенная нерегулируемая цена в ценовых зонах, разновидности регулируемых цен – в неценовых зонах и в изолированных энергорайонах)» – прокомментировали в пресс-службе Минэнерго.

Также, по сообщению министерства, среди таких механизмов – «налоговые льготы при условии использования сертифицированного российского оборудования, упрощенный (по сравнению с обычными объектами по производству электрической энергии) порядок технологического присоединения к электросетям и упрощенные требования области учета выработанной и переданной в сеть (принятой из сети) электрической энергии».

«Одним из примеров возможной практической реализации таких мероприятий может послужить планируемая к реализации программа „Один миллион солнечных крыш в России“… предусматривает установку солнечной черепицы на крышах зданий общей электрической мощностью 3,5 кВт на одну семью… Кровельные солнечные панели мощностью 3,5 кВт занимают около 25−30% площади крыши одного дома. Суммарная установленная пиковая мощность солнечных крыш по программе может, таким образом, по расчетам инициаторов проекта, составить до 3,5 ГВт», — продолжило министерство.

В законопроекте Минэнерго речь идет просто о микрогенерации и не уточняется, что энергия должна быть произведена «зелеными» источниками. Как пояснил журналистам замминистра энергетики Вячеслав Кравченко, это связано с необходимостью дать в целом определение микрогенерации, нормировать ее работу, а предусмотренные меры поддержки, например, по продаже излишков, будут невыгодны другим видам микрогенерации, кроме «зеленой».

Минфин РФ в начале этого года также опубликовал на федеральном портале проектов нормативных правовых актов проект поправок в Налоговый кодекс, предусматривающих освобождение от налога на доходы физлиц (НДФЛ) при продаже энергии «зеленой» микрогенерации.

Согласно доработанному тексту документа, от НДФЛ предлагается освободить доходы от продажи энергии в 30 тысяч рублей и менее за год в течение пяти лет, начиная с года, в котором получено разрешение на техприсоединение к электросетям. Эту норму предлагается распространить на налогоплательщиков, получивших разрешения до 31 декабря 2024 года включительно. Утратит силу она с 1 января 2029 года.

**Кыргызская Республика**

**Инфографика о техническом состоянии высоковольтных подстанций и линий электропередачи, находящихся на балансе ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстан»** *(27 апреля 2018г)*



**Республика Узбекистан**

**В Узбекистане ожидается строительство 450-мегаваттной электростанции с комбинированным циклом** *(04.04.2018г)*

Hyundai Engineering & Construction Co., одна из ведущих строительных компаний Южной Кореи, выиграла конкурс на строительство электростанции в Узбекистане.

"Hyundai E&C в понедельник получила письмо от компании "Узбекэнерго" касательно проекта строительства 450-мегаваттной электростанции с комбинированным циклом", — говорится в сообщении.

Разместится электростанция в Навои. Планируется, что на проект, стоимостью в 540 миллионов долларов, уйдет 38 месяцев.

Ранее появилась информация о том, что Российская Федерация предложила Узбекистану построить в республике атомную электростанцию с двумя энергоблоками нового поколения.

Речь идет о строительстве станции из двух современных блоков поколения "3+" ВВЭР-1200. Проект по строительству похожей станции, которую компания "Росатом" возводит в Бангладеш, оценивается примерно в 13 миллиардов долларов, из которых 11,3 миллиарда предоставлены Россией в качестве государственного экспортного кредита.

**Ташкент и Душанбе совместно изучат риски, связанные со строительством Рогунской ГЭС** *(29.03.2018г)*

Узбекистан и Таджикистан совместно изучат риски, связанные со строительством крупных гидротехнических сооружений в верховьях трансграничных рек. Об этом сообщил директор Института стратегических и межрегиональных исследований при президенте Узбекистана Владимир Норов.

*«Опасения всегда бывают», – сказал Норов, комментируя возможное участие Узбекистана в строительстве Рогунской ГЭС.*

На протяжении многих лет Ташкент выступал категорически против данного проекта, который, по мнению властей Узбекистана, является угрозой аграрному сектору.

«Эмомали Шарипович (Рахмон) заявил, что Таджикистан никогда не нарушал интересов стран региона, никогда не оставлял их без воды и не оставит. Это очень твердое политическое заявление», – подчеркнул Норов.

В связи с этим узбекская сторона выразила готовность рассмотреть свое участие в строительстве ГЭС, а также возможность использования Сарезского озера в качестве источника пресной воды. Для этого, по словам дипломата, было принято решение о создании рабочей комиссии.

*«Я предложил (таджикским коллегам – прим.) провести исследования, какие из наших опасений реальны и как мы можем решить их совместно, чтобы не было угроз интересам стран», – отметил директор ИСМИ.*

Президент Таджикистана Эмомали Рахмон заявил по итогам недавней встречи со своим узбекским коллегой Шавкатом Мирзиёевым, что его страна не создавала проблем для соседей в части водопользования и не собирается делать этого в будущем. «Мы никогда и никоим образом не оставим своих соседей без воды», – подчеркнул тогда таджикский лидер.

**Республика Армения**

**Армения до конца 2019 года получит невиданно дешевую солнечную энергию** *(09.04.2018г)*

Солнечная электростанция мощностью в 55 мегаватт будет построена в Армении до конца 2019 года, сообщил замминистра энергетических инфраструктур и природных ресурсов Армении Айк Арутюнян.

Победитель был выбран по конкурсу – им стал консорциум нидерландской компании Fotowatio Renewable Ventures B.V и испанской FSL Solar S.L. Они смогли предложить крайне низкий тариф на электричество при надлежащем качестве строительства.

Компания готова продавать электричество в сеть всего лишь по 4,19 цента за киловатт-час. По нынешнему курсу это 20,11 драма, что дешевле тарифа для тепловых электростанций (23,8 драма) и даже для малых ГЭС. Два года назад об этом никто не мог и подумать: себестоимость электричества у солнечных станций выходила на порядок выше, чем у традиционных.

"А теперь мы смогли получить такой тариф, хотя предложили по мировым меркам небольшие мощности и не предлагали какой-либо господдержки. Такой результат в таких условиях – беспрецедентный в мировом масштабе", – подчеркнул замминистра.

Европейцы предложили ряд инноваций в конструкции. В частности, панели станции будут поворачиваться за солнцем на одной оси. В результате с тех же 55 мегаватт можно будет получить значительно больше электроэнергии – не 90, а 120 млн. кВтч в год. А это 2% всего производства электричества в Армении (сейчас все солнечные и ветряные станции в республике дают менее 0,1%).

Станция будет построена до конца 2019 года. На строительстве будет создано 50 временных рабочих мест, на обслуживании станции – 20 постоянных. Но станция расположена очень выгодно (в горах, где и солнечно, и прохладно), и власти предложат инвесторам ее расширить.

В горах на побережье Севана очень высокая солнечная радиация — а солнечным станциям нужна не жара, а именно излучение. Прохладный климат позволит панелям станции вовремя охлаждаться (излишняя жара для солнечных станций как раз не на пользу).

Учитывая эти преимущества, Минэнерго в ближайшие шесть месяцев проведет переговоры с инвесторами о расширении станции.

Заметим, продолжается и строительство относительно небольших солнечных станций (11 станций общей мощностью в 10 МВт). Три из них уже подключены к сети, остальные готовятся построить до конца года. Все станции строятся на частные инвестиции.

**В Правительстве Республики Армения обсуждены перспективы и возможности развития солнечной энергетики** *(20.04.2018г)*

В ходе состоявшегося у И.о. Премьер-министра Республики Армения Карена Карапетяна совещания были обсуждены перспективы и возможности развития солнечной энергетики.

Заместитель Министра энергетических инфраструктур и природных ресурсов Айк Арутюнян доложил, что в рамках строительства солнечных станций сформировалась новая карта развития солнечной энергетики, в рамках которой разработано шесть технико-экономических обоснований строительства станций различной мощности в различных местах, одной из которых была программа Масрик-1. Представляя итоги конкурса инвесторов для строительства солнечной станции Масрик-1 мощностью 55 МВт, заместитель министра отметил, что конкурс был объявлен в апреле 2017 года, пакет приобрели 7 десятков компаний, 20 из которых обратилось для предквалификации. Этот этап прошли 10 компаний, а 5 представили предложение по реализации программы. Согласно правилам конкурса, компания или консорциум, представившие самый низкий тариф, должны были получить право осуществления программы строительства солнечной станции Масрик-1 мощностью 55 МВт. По итогам конкурса самый низкий тариф представил консорциум, состоящий из нидерландской компании Fotowatio Renewable Ventures B.V и испанской компании FSL Solar S.L. Предложенный тариф – 0,0419 долл. США без НДС (20,11 драмов). Айк Арутюнян отметил, что в настоящее время с нидерландской компанией идут переговоры, и в течение ближайшей недели руководители этой компании прибудут в Армению. Планируется, что договор о строительстве солнечной станции Масрик-1 будет подписан до 1 июня, а на следующем заседании Правительства будет представлен проект постановления Правительства о победителе конкурса программы.
На совещании были обсуждены шаги, направленные на реализацию программ строительства новых солнечных электростанций, развитие ветроэнергетики, а также возможности строительства накопительных мощностей.
Карен Карапетян подчеркнул, что в стране есть большой потенциал сотрудничества государства и частного сектора в сфере альтернативной энергетики и широкие возможности для его реализации. По словам И.о. Премьер-министра, небходимо осуществлять активные шаги в направлении реализации новых программ развития альтернативной энергетики, которые будут способствовать укреплению безопасной и независимой энергетической системы.

**Республика Таджикистан**

**Таджикистан после 9−летнего перерыва начал поставки электроэнергии в Узбекистан** *(04.04.2018г)*

Таджикистан начал поставку электроэнергии в Узбекистан, сообщил журналистам пресс-секретарь энергохолдинга «Барки Точик» Назир Ёдгори.

«Накануне вечером в строй была введена линия электропередачи из подстанции Регар (Таджикистан) к подстанции Гулча (Узбекистан)», — сказал он.

По его словам, общий объем экспорта таджикской электроэнергии в соседнюю страну составит порядка 1,5 млрд кВт/ч в год.

«В летний период Узбекистан будет закупать таджикскую электроэнергию по 2 американских цента за 1 кВт, зимой — по 2,5 цента за кВт. Энергетические системы двух соседних стран соединились спустя 9 лет», — сообщил Ёдгори.

Узбекистан 9 лет назад в одностороннем порядке вышел из единой энергосистемы и демонтировал ЛЭП, ведущие в Таджикистан.

Соглашение о взаимных поставках электроэнергии было подписано в ходе государственного визита президента Узбекистана Шавката Мирзиёева в Таджикистан 9−10 марта текущего года.

**Республика Беларусь**

**Белоруссия планирует в этом году экспортировать 2,5-3 млрд. кВтч электроэнергии** *(05.03.2018г)*

Белоруссия в текущем году планирует экспортировать 2,5-3 млрд. кВтч электроэнергии, сообщил вице-премьер страны Владимир Семашко.

Министр энергетики Белоруссии Владимир Потупчик в конце прошлого года заявил, что страна не договорилась с Россией о стоимости импорта электроэнергии и с 2018 года отказывается от ее закупок. Он заявил, что причины отказа Минска от импорта носят "чисто экономический характер". Министр обратил внимание, что Белоруссия уже давно шла к отказу от импорта электроэнергии, постепенно сокращая ее поставки из-за рубежа и модернизируя собственную энергосистему.

"В 2018 году мы уже где-то 2,5 млрд. - до 3 млрд. кВтч электроэнергии будем экспортировать", - заявил Семашко в интервью телеканалу "Беларусь 1".

Он напомнил, что несколько лет назад Белоруссия импортировала электроэнергию из России и Украины в объеме до 7-8 млрд. кВтч в год. "А в этом году мы вообще отказались от импорта", - сказал Семашко.

"Много разговоров о том, куда будем девать излишки после запуска БелАЭС. Даны поручения отраслевым министерствам, разработаны программы", - отметил вице-премьер. В частности, по его словам, Белоруссия развивает тему электротранспорта, в том числе городского, а также разрабатывается белорусский электромобиль.

Семашко добавил, что строительство АЭС под Островцом (Гродненская область) идет по графику. "В 2019 году мы должны запустить первый блок, в феврале 2019 года мы планируем загрузку ядерного топлива... Второй блок должен заработать к концу 2020 года", - напомнил он.

Ранее гендиректор "Белэнерго" Евгений Воронов пояснял, что отказ впервые в истории суверенной Белоруссии от импорта электроэнергии стал возможным благодаря белорусско-российским апрельским договоренностям, снизившим для Минска цены на газ, который является основным источником энергии для работы электростанций.

Согласно данным Минэнерго Белоруссии, за последние пять лет производство электроэнергии в Белоруссии увеличилось на 7,4%, импорт электрической энергии - на 53,4%. В 2017 году выработка электроэнергии (без блок-станций) составила 30,6 млрд. кВтч или на 1,9% больше по сравнению с показателем января-декабря 2016 года, импорт - 2,7 млрд. кВтч, или на 14,1% меньше показателя предыдущего года.