****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-МАЙ 2018 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Июнь, 2018г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 3](#_Toc519083777)

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 3](#_Toc519083778)

[*Производство электроэнергии по областям РК* 3](#_Toc519083779)

[**2.** **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 5](#_Toc519083780)

[*Потребление электрической энергии по зонам и областям* 5](#_Toc519083781)

[*Итоги работы промышленности за 5 месяцев 2018 года* 5](#_Toc519083782)

[*Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 7](#_Toc519083783)

[**3.** **Уголь** 7](#_Toc519083784)

[*Добыча энергетического угля в Казахстане* 7](#_Toc519083785)

[*Добыча угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc519083786)

[*Реализация угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc519083787)

[**4.** **Возобновляемые источники энергии** 8](#_Toc519083788)

[**5.** **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»** 10](#_Toc519083789)

[*Общие итоги торгов* 10](#_Toc519083790)

[*Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»* 10](#_Toc519083791)

[*Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»* 11](#_Toc519083792)

[*Итоги торгов на средне- и долгосрочный период* 12](#_Toc519083793)

[**6.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 12](#_Toc519083794)

[**РАЗДЕЛ II** 12](#_Toc519083795)

[**7.** **Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза** 12](#_Toc519083796)

[**8.** **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ** 13](#_Toc519083797)

[**9.** **Статус реализации проекта CASA-1000** 14](#_Toc519083798)

[**10.** **Новости в сфере электроэнергетики РК** 15](#_Toc519083799)

[**11.** **Обзор СМИ в странах СНГ** 17](#_Toc519083800)

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-мае 2018 года было выработано 46 519,5млн. кВтч электроэнергии, что на 8,3% больше аналогичного периода 2017 года. Рост выработки наблюдался во всех зонах ЕЭС Казахстана: Северной, Южной и Западной.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **январь-май** | **Δ, %** |
| **2017г** | **2018г** |
| **Казахстан** | **Всего**  | *43181,7* | *46519,5* | *7,73%* |
| *ТЭС* | *34681,7* | *38187,7* | *10,11%* |
| *ГТЭС* | *3553,9* | *3868,5* | *8,85%* |
| *ГЭС* | *4765,7* | *4257,1* | *-10,67%* |
| *ВЭС* | *147,1* | *170,9* | *16,18%* |
| *СЭС* | *33,3* | *35,3* | *6,01%* |
| **Северная** | **Всего** | *33398,5* | *35923,7* | *7,56%* |
| *ТЭС* | *28676,8* | *31614,3* | *10,24%* |
| *ГТЭС* | *1332,8* | *1256,3* | *-5,74%* |
| *ГЭС* | *3300,8* | *2973,1* | *-9,93%* |
| *ВЭС* | *88,1* | *80,0* | *-9,19%* |
| **Южная** | **Всего** | *4666,1* | *5002,1* | *7,20%* |
| *ТЭС* | *3055,2* | *3499,0* | *14,53%* |
| *ГТЭС* | *53,7* | *92,9* | *73,00%* |
| *ГЭС* | *1464,9* | *1284,0* | *-12,35%* |
| *ВЭС* | *59,0* | *90,9* | *54,07%* |
| *СЭС* | *33,3* | *35,3* | *6,01%* |
| **Западная** | **Всего** | *5117,1* | *5593,7* | *9,31%* |
| *ТЭС* | *2949,7* | *3074,4* | *4,23%* |
| *ГТЭС* | *2167,4* | *2519,3* | *16,24%* |

# *Производство электроэнергии по областям РК*

В январе-мае 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года производство электроэнергии значительно увеличилось (рост 20% и выше) в Кызылординской 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-май** | **Δ, %** |
| **2017г** | **2018г** |
| 1 | Акмолинская | 1874,9 | 1999,6 | 6,65% |
| 2 | Актюбинская | 1586,9 | 1657,9 | 4,47% |
| 3 | Алматинская | 3190,5 | 3182,6 | -0,25% |
| 4 | Атырауская | 2167,0 | 2352,2 | 8,55% |
| 5 | Восточно-Казахстанская | 4359,7 | 4076,6 | -6,49% |
| 6 | Жамбылская | 1039,4 | 1208,6 | 16,28% |
| 7 | Западно-Казахстанская | 853,8 | 957,6 | 12,16% |
| 8 | Карагандинская | 6658,0 | 6392,5 | -3,99% |
| 9 | Костанайская | 512,4 | 441,2 | -13,90% |
| 10 | Кызылординская | 150,6 | 204,5 | 35,79% |
| 11 | Мангистауская | 2096,3 | 2283,9 | 8,95% |
| 12 | Павлодарская | 16846,9 | 19986,6 | 18,64% |
| 13 | Северо-Казахстанская | 1559,7 | 1369,3 | -12,21% |
| 14 | Южно-Казахстанская | 285,6 | 406,4 | 42,30% |
|   | **Итого по РК** | **43181,7** | **46519,5** | **7,73%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями конкурентных организаций АО «Самрук-Энерго» за пять месяцев 2018 года составил 22,7 млрд. кВтч, что на 0,16 млрд. кВтч меньше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года (22,8 млрд. кВтч).

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Январь-май** **2017г** | **Январь-май** **2018г**  | **Δ 2017/2018гг** |
|  **млн. кВтч** | **%** |
| 1 | ERG | 8 274,5  | 8 465,9 | 191,4 | 2,3% |
| 2 | ТОО «Казахмыс Энерджи» | 2 993,6  | 2 621,1 | -372,5  | -12,4% |
| 3 | ТОО «Казцинк» | 1 444,9  | 1 302,3 | -142,6  | -9,9% |
| 4 | АО «Арселор Миттал» | 1 058,6  | 1 028,3 | -30,3  | -2,9% |
| 5 | ТОО «ККС»  | 2 771,2  | 2 953,9 | 182,7  | 6,6% |
| 6 | ЦАЭК | 3 335,1 | 3 081,3 | -253,8  | -7,6% |
| 7 | АО «Жамбылская ГРЭС» | 865,9 | 997,2 | 131,3  | 15,2% |
| 8 | Нефтегазовые предприятия | 2130,5 | 2259,7 | 129,2  | 6,1% |
|  | **ИТОГО**  | **22 874,3** | **22 709,7** | **-164,6**  | **-0,7%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» в январе-мае 2018 года составил 13,9 млрд. кВтч или прирост 25,8% в сравнении с показателями аналогичного периода 2017 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г**  | **Δ 2017/2018гг** |
| **янв.-май** | **доля в РК, %** | **янв.-май** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **11 040,2** | **25,6%** | **13 893,1** | **29,9%** | **2 852,8** | **25,8%** |
| *1* |  *АО «АлЭС»* | *2 545,9* | *5,9%* | *2 578,7* | *5,5%* | *32,8* | *1,3%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *5 418,7* | *12,5%* | *8 271,1* | *17,8%* | *2 852,4* | *52,6%* |
| *3* |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *2 335,7* | *5,4%* | *2 401,5* | *5,2%* | *65,8* | *2,8%* |
| *4* |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *178,2* | *0,4%* | *163,0* | *0,4%* | *-15,2* | *-8,5%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *474,4* | *1,1%* | *399,5* | *0,9%* | *-74,9* | *-15,8%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *1,3* | *0,0%* | *1,3* | *0,0%* | *0,0* | *-1,3%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *86,0* | *0,2%* | *78,0* | *0,2%* | *-8,0* | *-9,4%* |

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

# *Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе-мае 2018 года наблюдался рост в динамике потребления электрической энергии по всей республике в сравнении с показателями января-мае 2017 года. Так, в северной зоне республики потребление увеличилось на 4%, в западной зоне на 9% и в южной зоне на 9%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **янв.-май****2017г** | **янв.-май****2018г**  | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **I** | **Казахстан** | **41364,3** | **43864,8** | **2500,5** | **6%** |
| 1 | Северная зона | 27806,2 | 29043,7 | 1237,5 | 4% |
| 2 | Западная зона  | 5161,8 | 5637,4 | 475,6 | 9% |
| 3 | Южная зона | 8396,3 | 9183,7 | 787,4 | 9% |
|  | ***в т.ч. по областям*** |  |  |  |  |
| 1 | Восточно-Казахстанская  | 3659,4 | 3842,3 | 183 | 5% |
| 2 | Карагандинская  | 7081,4 | 7382,6 | 301,2 | 4% |
| 3 | Акмолинская  | 2727 | 2892,1 | 165 | 6% |
| 4 | Северо-Казахстанская | 1845,7 | 1962,1 | 116,4 | 6% |
| 5 | Костанайская  | 2028,5 | 2068,9 | 40,4 | 2% |
| 6 | Павлодарская  | 7967,3 | 8228,3 | 261 | 3% |
| 7 | Атырауская  | 2258 | 2554,8 | 296,8 | 13% |
| 8 | Мангистауская  | 2103,2 | 2211 | 107,8 | 5% |
| 9 | Актюбинская  | 2496,9 | 2667,4 | 170,4 | 7% |
| 10 | Западно-Казахстанская  | 800,7 | 871,7 | 71 | 9% |
| 11 | Алматинская  | 4447 | 4672,2 | 225,2 | 5% |
| 12 | Южно-Казахстанская  | 1880,8 | 1994,4 | 113,6 | 6% |
| 13 | Жамбылская  | 1357 | 1790,6 | 433,6 | 32% |
| 14 | Кызылординская  | 711,4 | 726,4 | 15 | 2% |

# *Итоги работы промышленности за 5 месяцев 2018 года*

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

В январе-мае 2018 года по сравнению с январем-маем 2017 года индекс промышленного производства составил 105,4%. Увеличение зафиксировано в 14 регионах республики. Снижение объемов производства наблюдалось в Кызылординской и Западно-Казахстанской областях.

**Изменение объемов промышленной продукции по регионам**

*в % к соответствующему периоду предыдущего года*

 

В Атырауской области из-за увеличения объемов добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 113,1%.

В Костанайской области увеличилась добыча железорудных окатышей и концентратов, возросло производство муки, макаронов и легковых автомобилей (112,4%).

В Жамбылской области возросла добыча фосфатного сырья, увеличилось производство сахара, фосфора, фосфорных удобрений и портландцемента (112,3%).

В Восточно-Казахстанской области возросла добыча медных руд и концентратов, увеличилось производство подсолнечного масла, аффинированного золота, рафинированной меди и легковых автомобилей (107,2%).

В Актюбинской области увеличилась добыча хромовых руд и концентратов, цинковых концентратов

и медно-цинковых руд, возросло производство феррохрома и бихромата натрия (104,8%).

В Алматинской области увеличилось производство обработанного молока, сахара, безалкогольных напитков

и электрических аккумуляторов (104,4%).

В Павлодарской области увеличилась добыча медного концентрата, возросло производство дизельного топлива и стальных труб (104,3%).

В г.Алматы увеличилось производство подсолнечного масла, переработанного чая и кофе, и телевизионных приемников (103,8%).

В Южно-Казахстанской области возросло производство муки, бензина, керосина и портландцемента (103,3%).

В Северо-Казахстанской области увеличилось производство нерафинированного рапсового масла, обработанного молока и муки (103,1%).

В Карагандинской области возросло производство плоского проката, аффинированного золота, нелегированной стали и изолированного провода (103%).

В Акмолинской области увеличилась добыча золотосодержащих руд, возросло производство муки, шариковых и роликовых подшипников (102,8%).

В Мангистауской области за счет увеличения объемов добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 101,5%.

В г.Астана возросло производство безалкогольных напитков, товарного бетона, аффинированного золота

и конструкций из черных металлов и алюминия (100,2%).

В Западно-Казахстанской области из-за снижения добычи газового конденсата индекс промышленного производства составил 98%.

В Кызылординской области за счет снижения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 95,6%.

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

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-май 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», РГП «Канал им. Сатпаева» и ТОО «ТемиржолЭнерго».

*млн. кВтч*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **январь-май** |
| **2017г** | **2018г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 1 714,8 | 1 781,9  | 4% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 2 392,7 | 2 297,8  | -4% |
| 3 | ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка | 447,1 | 434,4  | -3% |
| 4 | ТОО «Kazakhmys Smelting»  | 441,3 | 395,7  | -10% |
| 5 | ТОО «Казцинк» | 1 107,5 | 1 129,6  | 2% |
| 6 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 733,9 | 748,1  | 2% |
| 7 | ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка | 76,2 | 89,8  | 18% |
| 8 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 1 164,8 | 1 273,7  | 9% |
| 9 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 97,8 | 87,9  | -10% |
| 10 | ТОО «Казфосфат» | 532,1 | 840,3  | 58% |
| 11 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 410,7 | 711,5  | 73% |
| 12 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 60,1 | 93,0  | 55% |
| 13 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 172,4 | 229,9  | 33% |
| 14 | ТОО «Тенгизшевройл» | 783,5 | 792,8  | 1% |
| 15 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 392,9 | 395,6  | 1% |
| 16 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 1 499,1 | 1 528,3  | 2% |
| 17 | ТОО «ТемиржолЭнерго» | 1 370,7  | 1 089,3  | -21% |
| 18 | АО «KEGOC» | 2 038,1  | 2 067,4  | 1% |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По оперативной информации Комитета по статистике МНЭ РК, в Казахстане в январе-мае 2018 года добыто 46,9 млн. тонн каменного угля, что на 4% больше, чем за аналогичный период 2017 года (45,2 млн. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-май** | **Δ, %** |
| **2017 год** | **2018 год** |
| 1 | Павлодарская | 27 236,4 | 28 692  | 105% |
| 2 | Карагандинская | 15 506,9 | 15 334,2 | 99% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 2 181,9 | 2 907,3 | 133% |
|  | **Всего по РК** | **45 193,8** | **46 980,4** | **104%** |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-мае 2018 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 18 857,4 тыс. тонн, что на 19% больше, чем за соответствующий период 2017 года (15 816 тыс. тонн).

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-мае 2018 года реализовано 19 036 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 15 490 тыс. тонн, что на 23% больше, чем за соответствующий период 2017 года (12 566 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 3 546 млн. тонн, что на 9% меньше, чем за соответствующий период 2017 года (3 913 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | **Δ, %** **2018/2017гг** |
| **январь-май 2017г** | **январь-май 2018г** |
| Внутренний рынок РК | 12 566 | 15 490 | 123,3% |
| Экспорт в РФ | 3 913 | 3 546 | 90,6% |

# **Возобновляемые источники энергии**

Объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, малые ГЭС мощностью до 35 МВт) за 5 месяцев 2018 года составил 481,8 млн. кВтч или прирост 16,2% в сравнении с показателями 2017 года.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г** | **Отклонение 2018/2017гг,** |
| **январь-май** | **доля в РК, %** | **январь- май** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Всего выработка в РК** | **43 181,7** | **100%** | **46 519,5** | **100%** | **3 337,8** | **7,7%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам**  | **414,5** | **1,0%** | **481,8** | **1,0%** | **67,3** | **16,2%** |
|   | *Северная зона* | *129,9* | *31,3%* | *140,6* | *29,2%* | *10,7* | *8,2%* |
|   | *Южная зона* | *284,6* | *68,7%* | *340,4* | *70,7%* | *55,8* | *19,6%* |
|   | *Западная зона* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам**  | **414,5** | **100%** | **481,8** | **100%** | **49,1** | **16,6%** |
|   | *СЭС* | *33,3* | *8,0%* | *35,3* | *7,3%* | *2,0* | *6,0%* |
|   | *ВЭС* | *147,1* | *35,5%* | *169,0* | *35,1%* | *21,9* | *14,9%* |
|   | *Малые ГЭС* | *234,1* | *56,5%* | *277,5* | *57,6%* | *43,4* | *18,5%* |

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-май 2018г. составила 142,1 млн. кВтч или 29,5% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2017 года ниже на 10,9% (за 5 месяцев 2017г. выработка ВИЭ Общества составила 159,5 млн. кВтч, доля ВИЭ Общества – 38,5%). Снижение показателей выработки электроэнергии ВИЭ Общества связано с повреждением главного редуктора ВЭУ №21 ТОО «ПВЭС» (вывод с 19.02.2018г.), снижением притока большого алматинского озера (БАО) на Каскаде малых ГЭС АО «АлЭС», а также увеличением объемов производства электроэнергии другими объектами ВИЭ вследствие ввода новых мощностей ВИЭ в РК.

За январь-май 2018г. по сравнению с аналогичным периодом 2017г. 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- май** | **доля в РК, %** | **январь- май** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Производство э/э в ЕЭС РК** | **43 181,7** | **100%** | **46 519,5** | **100%** | **3 337,80** | **10,0%** |
|   | Производство «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС)  | *4 946,1* | *11,5%* | *4 461,4* | *9,6%* | *-484,7* | *-9,8%* |
|   | Производство «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ) | *414,5* | *1,0%* | *481,8* | *1,0%* | *67,3* | *16,2%* |

Доля Общества в производстве «чистой» электроэнергии (крупные, малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за 5 месяцев 2018г. снизилась до 27,1% (1 209,2 млн. кВтч) в сравнении с аналогичным периодом 2017г. (29,0% или 1 432,1 млн. кВтч).

Доля Общества в производстве электроэнергии объектами ВИЭ (малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за январь-май 2018г. составила 29,5%.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г** | **Отклонение 2018/2017гг,** |
| **январь-май** | **доля в РК, %** | **январь-май** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|   | ПроизводствоАО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС)  | 1 432,1 | 29,0% | 1 209,2 | 27,1% | -222,9 | -15,6% |
|   | Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ), в т.ч.: | 159,5 | 38,5% | 142,1 | 29,5% | -17,4 | -10,9% |
|   |  *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС»* | *72,2* | *45,3%* | *62,9* | *44,3%* | *-9,3* | *-12,9%* |
|   | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *1,3* | *0,8%* | *1,3* | *0,9%* | *0,0* | *0,0%* |
|   | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *86,0* | *53,9%* | *77,9* | *54,8%* | *-8,1* | *-9,4%* |

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

*(по данным АО «КОРЭМ»)*

*Общие итоги торгов*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в мае 2018 года были заключены 1907 сделок объеме 917 247 тыс. кВтч на общую сумму 5 772 997,074 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 8 сделок в объеме 2400 тыс. кВтч на общую сумму 17280 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 4,5 тг/кВтч (без НДС), максимальная – 9 тг/кВтч (без НДС);
* спот-торги «в течение операционных суток» - было заключено 1869 сделок в объеме 13407 тыс. кВтч на общую сумму 8653,074 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВтч (без НДС), а максимальная цена – 11,13 тг/кВтч (без НДС);
* торги электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - было заключено 30 сделок объемом 901440 тыс. кВтч на общую сумму 5747064 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 4,5 тг/кВтч (без НДС), максимальная – 9 тг/кВтч (без НДС).

За аналогичный период 2017 года общий объем централизованных торгов составил 523 929 тыс. кВтч. В таблице 4 приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в мае 2017 и 2018 года.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов

в мае 2017-2018 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **май** | **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** | **5.9** | **4.5** | **7.1** | **4.5** | **6** |
| **2018** | **7.2** | **7.2** | **4.5** | **9** | **4.5** | **11.13** |

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

По итогам проведенных спот-торгов в мае 2018 года было заключено 8 сделок в объеме 2400 тыс. кВтч, клиринговая цена составила 7,2 тг/кВтч (без НДС).

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



Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 66096 тыс. кВтч., при этом суммарный объем предложения составил 2400 тыс. кВтч. Неудовлетворенный объем спроса в мае 2018 года составил 63696 тыс.кВтч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве - 152, из них 147 заявок от покупателей и 5 заявок от продавцов.

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

По итогам проведенных торгов в мае 2018 года было заключено 1869 сделок в объеме 13407 тыс. кВтч на общую сумму 8653,074 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВтч (без НДС), а максимальная цена – 11,13 тг/кВтч (без НДС). По итогам спот-торгов «в течение операционных суток» в мае 2017 года было заключено 706 сделок в объеме 7545 тыс. кВтч, диапазон клиринговых цен составил 4,5 – 6 тг/кВтч (без НДС).

# *Итоги торгов на средне- и долгосрочный период*

В мае 2018 года по итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды было заключено 30 сделок объемом 901440 тыс. кВтч на общую сумму 5747064 тыс. тенге, в том числе:

* 9 недельных контрактов общим объемом 176400 тыс.кВтч. Максимальная цена составила 9 тг/кВтч (без НДС), а минимальная цена – 4,5 тг/кВтч (без НДС);
* 21 контракт с поставкой на июнь месяц общим объемом 725040 тыс.кВтч. Максимальная цена составила 8,3 тг/кВтч (без НДС), а минимальная цена – 4,5 тг/кВтч (без НДС).

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В январе-мае 2018 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ – 3,2 млрд. кВтч, импорт из РФ – 0,5 млрд. кВтч). Экибастузской ГРЭС-1 экспортировано в РФ 2,7 млрд. кВтч, АО «KEGOC» – 0,4 млрд. кВтч в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. Импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 0,4 млрд. кВтч осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2017гянв.-май** | **2018гянв.- май** | **Δ 2018/2017гг** |
| --- | --- | --- | --- |
|  **млн. кВтч** | **%** |
| **Экспорт Казахстана** | **-2 308,5** | **-3 186,6** | **-878,1** | **38,0%** |
| **в Россию** | -2 304,9 | -3 183,7 | -878,8 | 38,1% |
| **в ОЭС Центральной Азии** | -3,6 | -2,9 | 0,7 | -20,0% |
| **Импорт Казахстана** | **491,1** | **531,9** | **40,8** | **8,3%** |
| **из России** | 489,2 | 531,1 | 41,9 | 8,6% |
| **из ОЭС Центральной Азии** | 1,9 | 0,8 | -1,1 | -57,2% |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-1 817,4** | **-2 654,7** | **-837,3** | **46,1%** |

# **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., 11.05.2018г., 24-25.05.2018г. 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 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.

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**

**В правила индексации аукционных цен для проектов ВИЭ внесены изменения** *(14.05.2018г)*

Правительство Казахстана своим постановлением от 10 мая 2018 года внесло изменения в Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен (Индексация аукционных цен для проектов ВИЭ),

В частности, внесены изменения в действующую формулу индексации аукционных цен, учитывающую изменение обменного курса национальной валюты к конвертируемым валютам на 70%, а к индексу потребительских цен (ИПЦ) на 30%.

Так, для определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен для проектов, имеющих кредитные обязательства в иностранной валюте, аукционные цены индексируются один раз в год на 1 октября с учетом инфляции и изменения обменного курса национальной валюты к конвертируемым валютам по формуле:

Tt+1 = Tt \* (1 + 0.3 \* (ИПЦt – 100%) / 100% + 0.7 \* USDt+1 –USDt / USDt), где

Тt+1 – проиндексированная аукционная цена, рассчитанная по вышеуказанной формуле, округляемая до целых тиынов в сторону уменьшения;
Tt – аукционная цена с учетом ранее проведенной индексации, если такая индексация ранее проводилась;

ИПЦt – индекс потребительских цен, накопленный за двенадцать месяцев, предшествующих 1 октября года проведения индексации, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики;
USDt+1 – текущий курс тенге к доллару США на 1 октября года проведения индексации, определяемый по данным Национального Банка Республики Казахстан;
USDt – средний курс тенге к доллару США, рассчитанный за период двенадцать месяцев, предшествующих дате проведения индексации, определяемый по данным Национального Банка Республики Казахстан.

**Бакытжан Сагинтаев провел заседание Совета по переходу к «зеленой экономике»** *(14.05.2018г)*

В ходе заседания заседание Совета по переходу к «зеленой экономике» при Президенте РК обсуждены вопросы о концептуальных подходах по оздоровлению экологической ситуации и обеспечению качественного перехода к зеленой экономике, реализации Плана мероприятий Концепции по переходу Казахстана к «зеленой экономике» на 2013–2020 годы, а также рассмотрен и утвержден план-график работ Совета на текущий года и итоги реализации Протокола Совета от 19 октября 2017 г.

По повестке дня выступили Председатель Президиума Ассоциации экологических организаций РК А. Назарбаева, аким Кызылординской области К. Кушербаев, первый вице-министр энергетики М. Досмухамбетов, вице-министр сельского хозяйства Е. Нысанбаев, председатель правления НПП «Атамекен» А. Мырзахметов, исполнительный директор Казахстанской ассоциации по управлению отходами «KazWaste» В. Мустафина, директор Научно-образовательного центра «Зеленая Академия» Б. Есекина и другие. Об опыте ПРООН по переходу к «зеленой экономике» рассказал Постоянный представитель Программы развития ООН господин Норимасе Шимомура.

**Министерство энергетики выставляет объекты ВИЭ на аукцион** *(14.05.2018 г)*

Министерство энергетики предложит инвесторам на весенних торгах ветровые парки мощностью 250 МВт и солнечные парки в 150 МВт. Об этом сообщила директор департамента по возобновляемым источникам энергии МЭ РК А. Соспанова

По ее словам, весенняя серия аукционных торгов начнется 23 мая и закончится 7 июня 2018 года.

«Мы думаем, что рыночный механизм аукционов сделает данный сектор более прозрачным, понятным и привлекательным как для местных компаний, которые начинают нарабатывать опыт в развитии ВИЭ. Также мы ставим задачу привлечь крупных международных игроков. С этой целью на осенние торги мы выставляем достаточно крупные проекты, это 250 МВт ветровых и 150 МВт солнечных парков. Я думаю, что этот год, который является для нас пилотным, позволит нам выработать более правильные и прозрачные процессы отбора проектов и смогут привлечь крупных международных игроков», - сказала Соспанова.

Общий объем мощности, запланированный к отбору в 2018 году, составит 1000 МВТ. Более 600 МВт — это ветровые станции.

**Солнечная электростанция мощностью 55 мегаватт появится в Кызылординской области** *(17.05.2018г)*

В Кызылординской области появится новая солнечная электростанция. Предположительно, она будет вырабатывать 55 мегаватт электроэнергии. Такого соглашения удалось достичь на Астанинском экономическом форуме. Проект планируют реализовать в течение следующего года. 30 миллионов долларов на ее строительство выделит Европейский банк реконструкции и развития и 11 миллионов – Азиатский банк развития, который впервые финансирует подобные проекты в нашей стране.

**Фонды ККМ инвестируют порядка 4 млрд тенге в строительство ветровой электростанции в Акмолинской области** *(23.05.2018г)*

Дочерние структуры Казына Капитал Менеджмент - DBK Equity Fund C.V и Baiterek Venture Fund - приняли решение о совместном инвестировании в проект по строительству ветровой электростанции в Акмолинской области. Ее мощность - 50 МВт. Оператором проекта выступает - ТОО «ЦАТЭК Green Energy».

Соответствующее соглашение о со-инвестировании DBK Equity Fund C.V и Baiterek Venture Fund подписали в г. Астана. Общий объем инвестиций двух фондов составит 3,6 млрд тенге. Окончание строительства намечено на 2-й квартал 2019 г. Поставщиком оборудования является компания Vestas - один из крупнейших производителей ветровых турбин в мире.

# **Обзор СМИ в странах СНГ**

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

**Российская Федерация**

**Дорого-зелено** *(24.05.2018)*

Зеленая генерация в РФ станет конкурентоспособной гораздо позже, чем ожидалось: по расчетам «Совета рынка», этого порога солнечная генерация достигнет не раньше 2037 года, ветрогенерация - раньше, к 2023 году. Инвесторы в этот сектор продолжают уверять, что за счет технологий и снижения CAPEX проекты достигнут экономической эффективности гораздо раньше. От того, как быстро зеленая энергетика выйдет на окупаемость, зависят и перспективы ее поддержки после 2024 года, когда закончат действие текущие механизмы субсидирования.

Самыми дорогими «Совет рынка» счел СЭС. В 2018 году их LCOE находится в диапазоне 24-26,5 руб. за 1 кВтч, в то время как для ВЭС - 8,8-13 руб., малых ГЭС - 13-15 руб. К 2022 году LCOE СЭС должен снизиться до 20 руб. за 1 кВтч, ВЭС - до 8-10,5 руб., малых ГЭС - до 10-11 руб. LCOE МТЭС составит 11-14 руб. за 1 кВтч. Сокращение выбросов при ДПМ ВИЭ составит до 5,6 млн тонн CO2 в год (0,2% от эмиссии в РФ).

**Модернизация через локализацию** *(29.05.2018г)*

Россия готовится запустить масштабную программу по модернизации старых ТЭС (ДПМ-2), которая должна прийти на смену завершившейся программе строительства новых, и реконструкции устаревших генерирующих мощностей в РФ. Объем программы модернизации должен составить примерно 3,5 млрд руб.

Грядущая программа модернизации старых электростанций требует удовлетворения спроса российской энергетики на локализованные газотурбинные установки большой мощности. Единственный их производитель в РФ, немецкий концерн Siemens, уже достиг 50-процентной локализации своей наиболее востребованной в РФ газовой турбины SGT5-2000E. Теперь компания переходит к локализации обслуживания жизненного цикла турбин большой мощности: в рамках Петербургского экономического форума (ПМЭФ-2018) концерн открыл цех по восстановлению лопаток газовых турбин на своем предприятии в Санкт-Петербурге.

**Комиссия сверхвысоко напряжения** *(08.05.2018г)*

Минэнерго предлагает правительству повысить статус правительственной комиссии по электроэнергетике. Ее полномочия могут резко расширить, например, комиссии предложено дать право согласовывать итоги отбора инвесторов, претендующих на попадание в программу модернизации энергетики. Кроме того, в нее официально должны входить представители ключевых регуляторов, крупных энергокомпаний, потребителей и отраслевых лобби. В отрасли опасаются, что реформа может оказаться шагом к ручному регулированию.

**Минэнерго: Монголия пока не выразила готовность к поставкам электричества из РФ** *(22.05.2018г)*

«Существующие возможности энергосистем безусловно могут обеспечивать дополнительные поставки в Монголию, и мы видим потенциал. Единственным серьезным сдерживающим фактором у нас является пока отсутствие ярко выраженной позиции коллег из Монголии по поводу покупки электрической энергии из РФ», - сказал Кравченко.

Глава Бурятии Алексей Цыденов добавил, что гидрогенерация в Монголии на притоках Байкала - это угроза озеру. «Мы против того, чтобы на Селенге строились ГЭС, - подчеркнул глава Бурятии. - Вместе с тем мы понимаем, что наши поставки должны быть экономически выгодными для Монголии: по цене, по объемам, по юридическим обязательствам, гарантиям надежности». По словам Цыденова, положительное решение вопроса принесет пользу Бурятии, где в цене для потребителей электроэнергии самая большая составляющая - это сетевая.

**Ростех рассчитывает получить до 30% акций «Россетей» через допэмиссию** *(26.05.2018г)*

Госкорпорация «Ростех» рассчитывает получить до 30% в уставном капитале «Россетей» через допэмиссию акций. Формат вхождения Ростеха в капитал электросетевой компании еще обсуждается, могут быть созданы несколько совместных предприятий, сообщил журналистам глава госкорпорации Сергей Чемезов в кулуарах Петербургского международного экономического форума.

**Цифровизация сетевого комплекса сдержит рост тарифа на передачу электроэнергии** *(26.05.2018г)*

Цифровизация электросетевого комплекса страны, проект которой готовит холдинг «Россети», поможет почти на треть снизить потери в электросетях и затраты на их обслуживание и в результате окажет сдерживающее влияние на рост тарифа на передачу электроэнергии. Об этом сообщил глава «Россетей» Павел Ливинский в рамках ПМЭФ-2018.

«Первый приоритет - это снижение издержек. Основной и самый важнейший. Мы руководствуемся формулой «30-30-30» - на треть планируем, что у нас уменьшатся потери, на треть - операционные затраты на содержание энергетической инфраструктуры и на треть снизятся в денежном выражении капитальные затраты на тот же объем сопоставимый по вводу трансформаторной мощности, протяженностям кабельных линий», - сказал он.

**Законопроект о развитии «зеленой» микрогенерации внесен в правительство – Минэнерго РФ** *(18.05.2018г)*

Законопроект по стимулированию развития микрогенерации на основе возобновляемых источников энергии внесен в правительство, заявила замглавы Минэнерго РФ Анастасия Бондаренко в рамках выступления на Петербургском юридическом форуме-2018.

Среди предлагаемых мер поддержки числится льготная процедура техприсоединения к сети и льготные требования к владельцам оборудования в части коммерческого учета произведенной электроэнергии. По словам Бондаренко, законопроект вводит определение микрогенерации. Согласно проекту, это объект по производству электроэнергии мощностью 15 кВт и ниже и который используется потребителями для собственного энергоснабжения.

**Республика Беларусь**

**Семашко рассказал о тарифах на электроэнергию после запуска БелАЭС** *(*[*14.05.2018*](http://minenergo.gov.by/2018/04/11/)*)*

В Беларуси после запуска АЭС будут стремиться к снижению тарифов на электроэнергию для реального сектора экономики, однако многое будет зависеть от договоренностей с Россией по газу, сообщил сегодня журналистам заместитель премьер-министра Беларуси Владимир Семашко на форуме «Атомэкспо» в Сочи.

В реальном секторе экономики нужно идти к снижению тарифов - хотя бы до 10 центов за 1 кВтч (сейчас 11 центов за 1 кВтч). В перспективе Беларусь будет стараться привести тарифы на электроэнергию к уровню действующих в России.

**Беларусь в 2018 году заметно увеличила экспорт электроэнергии** *(14.05.2018)*

По информации вице-премьера, с начала нынешнего года страна экспортировала около 420 млн кВтч Ранее Министерство энергетики информировало, что в 2017 году экспорт был около 150 млн кВтч, в 2016-м - на уровне 160 млн кВтч.

 Увеличение экспорта происходит на фоне полного отказа от импорта электроэнергии. «У нас 5-10 лет назад при нашем энергопотреблении в 32-33 млрд кВтч в год импортировали из России до 7,5 млрд кВтч. Еще 2,5 млрд кВтч - из Украины. С 2018 года мы прекратили импорт электроэнергии, потому что модернизировали свою энергетику. Мы самодостаточны, чтобы обеспечить себя своей энергией», - подчеркнул Владимир Семашко.

Беларусь намерена сохранить статус экспортера и после создания общего электроэнергетического рынка ЕАЭС. Этому должен поспособствовать в том числе запуск собственной атомной электростанции.

**Квоты на создание установок по использованию ВИЭ в 2019-2021 годах составят 132,7 МВт** *(18.05.2018г)*

В Беларуси установлены квоты на создание установок по использованию возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в 2019-2021 годах суммарной электрической мощностью 132,7 МВт, сообщили БЕЛТА в пресс-службе Министерства энергетики. В том числе на 2019 год установлены квоты суммарной мощностью 15,9 МВт, на 2020 год - 34,3 МВт, на 2021 год - 82,5 МВт.

**Республика Молдова**

**Румынская Transelectrica готова инвестировать в Молдову и стать владельцем компании Moldelectricа** *(08.05.18)*

Об этом пишут румынские СМИ, отмечая, что, как заявляют в руководстве компании Transelectrica, если правительство Молдовы внесет изменения в действующее законодательство для выставления на приватизацию компании Moldelectricа, то румынский оператор Transelectrica заинтересован стать ее главным акционером. Вопрос о возможных инвестициях в Молдову румынской компании Transelectrica был поднят одним из ее миноритарных акционеров в ходе годового общего собрания в контексте обсуждения аспектов взаимоподключения сетей транспортировки электроэнергии между Молдовой и Румынией.

ГП Moldelectrica является на 100% госпредприятием, подведомственным Минэкономинфраструктуры. Основными функциями предприятия являются: транспортировка электроэнергии по высоковольтным электросетям; оперативное централизованное управление на уровне центральной диспетчерской службы; эксплуатация межсистемных связей по транзиту электроэнергии параллельно с энергосистемами других стран и т.д.

**Импорт в Молдову энергоресурсов в I квартале 2018 г. увеличился на 28,8% - до $226,1 млн.***(21.05.18)*

Как сообщили агентству InfoMarket в Национальном бюро статистики, в частности, в первые 3 месяца 2018 г., в сравнении с тем же периодом предыдущего года, импорт нефти и нефтепродуктов в стоимостном выражении повысился на 16,9% - до $110,6 млн., а природного газа – вырос на 36,3% - до $105,7 млн. Импорт электроэнергии вырос почти в 7,6 тыс. раз, составив $8,13 млн.

**Молдова обязалась производить до 20% энергии из возобновляемых источников** *(08.05.18)*

Получать ее намерены от солнечных панелей, которые установят на здании Технического университета.

Финансирование для проекта предоставят инвесторы всемирной онлайн-площадки по торговле и аренде солнечных батарей Sun Exchange. Возврат вложений инвесторы будут получать в самой известной виртуальной валюте - биткоин. А в Молдове получит распространение еще одна криптовалюта - соларкоин. Виртуальные средства можно будет инвестировать повторно или обменять на обычные деньги.

**Сколько электроэнергии Молдова закупила у Украины?** *(15.05.18)*

Молдова в январе-апреле 2018 г. закупила у Украины электроэнергии на сумму $ 10,94 млн., заняв 3-е место по объему закупки украинского электричества в этот период с долей 10,01% от общего объема.

**С 1 июля может подешеветь электроэнергия** *(28.05.18)*

Национальное агентство по регулированию в энергетике (НАРЭ) планирует с 1 июля 2018 года снизить тарифы на поставку электроэнергии на 13%. Согласно порталу mold-street.com, удешевление электроэнергии вызвано запросами, поданными еще в конце апреля в НАРЭ группой Gas Natural Fenosa и затем FEE Nord и RED Nord.

**Кыргызская республика**

**Модернизация? Износ оборудования в энергетике 80 %** *(28.04.18)*

Износ оборудования в энергетической отрасли составляет 70-80 процентов, в связи с чем есть необходимость в модернизации существующих электроэнергетических объектов. Об этом на встрече с премьер-министром Мухаммедкалыем Абылгазиевым сообщил председатель Государственного комитета промышленности, энергетики и недропользования Уланбек Рыскулов.

Уланбек Рыскулов добавил, что дефицит в энергосекторе за 2017 год составил 1,2 миллиарда сомов при плановом показателе 1,7 миллиарда сомов.

 **«Северэлектро» летом введет в эксплуатацию новую подстанцию «Бишкек»** *(12.05.2018)*

Tazabek - ОАО «Северэлектро» летом планирует ввести в строй новую высоковольтную подстанцию «Бишкек» напряжением 110/35/6 (10) кВ, построенной на участке улиц Т.Айтматова/Салиевой, Саратовской в городе Бишкеке, сообщается на сайте распредкомпании.

Для подачи напряжения новому объекту в настоящее время ведутся работы по прокладке кабельной линии 110 кВ протяжённостью более трёх километров от подстанции «ТЭЦ-Бишкек» до подстанции «Бишкек». Линия тянется от подстанции «ТЭЦ-Бишкек» по проспекту Чуй до ул.Будённого, далее по ул. Будённого до ул. Огонбаева, затем по ул.Огонбаева до ул.Т.Айтматова, и, наконец, по ул.Т.Айтматова до подстанции «Бишкек»

**НЭСК в 2018 году запланировала работы по капстроительству на 900 млн сомов** *(24.05.2018)*

ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» по капитальному строительству по подготовке к осенне-зимнему периоду в 2018 году запланировало план работ из собственных средств на сумму в более 900 млн сомов. Об этом сообщил заместитель генерального директора ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» по капитальному строительству Алтынбек Рысбеков.

Как он информирует, к плану действий относятся такие виды работ как увеличение мощности, силовых трансформаторов, замена устаревшего оборудования на современные. На данный момент все идет по плану.

**Обязательства «НЭСК» по иностранным кредитам составили 50,5 млрд сомов** *(04.05.18)*

Обязательства «НЭСК» по иностранным кредитам на 1 декабря 2017 года (курс 1 доллар США – 69,7400 сом) составили 50,5 млрд сомов или 724,4 млн долларов США, полученных от международных доноров (АБР, ИБР, СФР, КФАЭР, Правительства Швейцарии, Туркэксимбанка и Эксимбанка КНР). Из имеющейся суммы задолженности 42,5 млрд сомов составляют обязательства перед Эксимбанком по двум проектам: «Модернизация ЛЭП на юге Кыргызстана, строительство ПС 500 кВ «Датка» и «Строительство ВЛ 500 кВ «Датка-Кемин» и ПС 500 кВ «Кемин».

Максимальная сумма выплат по кредитам прогнозируется в 2022 году и достигнет 4 млрд 758 млн сомов (в том числе кредиты Эксимбанка 4 млрд 161 млн сомов), для обслуживания которых потребуется установление максимального тарифа на уровне 35,89 тыйын, что на 16,89 тыйын выше ныне установленного тарифа в 19,0 тыйын (в том числе на погашение обязательств по кредитам Эксимбанка потребуется установление тарифа на уровне 31,4 тыйын, что составляет 87,49% от общего тарифа на погашение всех обязательств по кредитам).

**КР предлагает Катару совместно реализовать проекты в гидроэнергетике и промышленности** *(*[*12.05.18*](http://www.tazabek.kg/datenews%3A20180410)*)*

В г.Доха состоялась встреча Чрезвычайного и Полномочного Посла КР в Государстве Катар Нурана Ниязалиева с министром энергетики и промышленности Государства Катар д-ром Мухаммедом бин Салехом Аль-Сада.

Отмечая наличие большого потенциала для партнерства в сфере гидроэнергетики и перерабатывающей промышленности, Ниязалиев предложил совместно реализовать инвестиционные проекты по интересующим сторон направлениям.

В свою очередь министр Мухаммед бин Салех Аль-Сада подтвердил заинтересованность в укреплении тесных отношений между двумя государствами и предложил осуществлять обмен информацией и делегациями на различном уровне для ознакомления с инвестиционными возможностями.

**ЕАБР и «Интер РАО» будут вместе реализовывать проекты в Кыргызстане и Казахстане***(25.05.18)*

Евразийский банк развития (ЕАБР) и «Интер РАО» будут вместе развивать проекты в Кыргызстане и Казахстане. Об этом сообщили в пресс-службе ЕАБР.

Стороны намерены развивать сотрудничество в странах Центрально-азиатского региона, в первую очередь в Казахстане и Кыргызстане.

«Кроме того, запланировано сотрудничество в рамках проектов реконструкции тепловых электростанций в странах СНГ. Соглашение открывает перспективы совместной работы и по другим объектам энергетики. Организации намерены взаимодействовать в области поставок продукции энергетического машиностроения, в том числе экспорта оборудования, производимого группой «Интер РАО», в государства — участники ЕАБР», — говорится в сообщении.

Напомним, что именно компания «Интер РАО» должна была строить в Кыргызстане Камбаратинскую ГЭС-1. Однако работы на объекте так и не начались. Тогда президент Кыргызстана Алмазбек Атамбаев в январе 2016 года подписал закон [о денонсации](https://24.kg/vlast/26467_prezident_podpisal_zakonyi_o_denonsatsii_soglasheniy_s_rossiey_o_stroitelstve_verhnenaryinskogo_kaskada_ges/) соглашений с Россией о совместном строительстве Верхненарынского каскада ГЭС и ГЭС «Камбарата-1».

**Республика Таджикистан**

**Реорганизация: Две новые компании будут созданы на базе «Барки точик»** *(17.05.18)*

В подписанном в конце апреля постановлении правительства страны говорится о создании путем реорганизации под управлением Открытой акционерной холдинговой компании «Барки точик» Открытое акционерное общество «Передающие электрические сети» и Открытое акционерное общество «Распределительные электрические сети».

**CASA-1000 может приносить Таджикистану ежегодный доход в размере свыше $150 млн.** *(24.05.18)*

Успешная реализация регионального проекта CASA-1000 может принести Таджикистану ежегодный доход в размере свыше $150 млн. По данным профильных ведомств экономического блока, вдобавок республика будет получать доход от транзита киргизской электроэнергии по своей территории в рамках указанного проекта.

Ранее сообщалось, что согласно достигнутым договорённостям по проекту CASA-1000 экспортная цена электроэнергии составит 9,35 цента за киловатт часов.

В рамках проекта CASA-1000 Таджикистан будет экспортировать в Пакистан 70% электроэнергии, а в Кыргызстан – 30%. Таким образом, проект обеспечит транзит до 5 млрд. кВт/ч электроэнергии из Кыргызстана и Таджикистана в Пакистан. Доля таджикского экспорта электроэнергии составит 3 млрд. кВт/ч электроэнергии.

**ТВЕА продолжает строительство высоковольтной ЛЭП 500 кВ «Душанбе-Оби Гарм»** *(30.05.18)*

Китайская компания Tebian Electric Apparatus Stock Co., Ltd. (TBEA) продолжает реализацию проекта по реконструкции и строительству высоковольтной линии электропередачи ЛЭП-500 кВ «Душанбе-Оби Гарм».

Строительство линии 500 кВ «Душанбе-Обигарм» предназначено для повышения надёжности, улучшения качества поставляемой энергии и снижения потерь в Раштской долине Таджикистана, где расположены районы Нурабад, Рашт, Таджикабад, Тавильдара и Лахш (бывший Джиргатальский район).

**Таджикистан выручил от экспорта электроэнергии в Узбекистан 2,1 миллиона долларов** *(24.05.18)*

«Барки точик» продает соседям один киловатт час по примерно той же стоимости, что и населению.

Таджикистан в апреле этого года экспортировал почти 128 миллионов киловатт-часов электроэнергии. Около 84 процентов от этого объема ушло в Узбекистан.

«В апреле 2018 года от ГЭС «Сангтуда-1» и «Сангтуда-2» было поставлено в Афганистан
12 млн. кВт/ч, в Кыргызстан – 9,9 млн. кВт/ч и в Узбекистан – 106,9 млн. кВт/ч электроэнергии», - говорится в отчете «Мониторинг и раннее оповещение в Таджикистане». Отчет подготавливается ежемесячно министерством экономического развития и торговли РТ при финансовой поддержке ОБСЕ.

Экспортированная в соседние страны электроэнергия составила около 10% от общего объема выработки в стране в минувшем месяце.