****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УГЛЯ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-АВГУСТ 2018 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Сентябрь, 2018г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 3](#_Toc525912510)

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 3](#_Toc525912511)

[*Производство электроэнергии по областям РК* 3](#_Toc525912512)

[*Производство электроэнергии связанной генерацией* 4](#_Toc525912513)

[**2.** **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 5](#_Toc525912514)

[*Потребление электрической энергии по зонам и областям* 5](#_Toc525912515)

[*Итоги работы промышленности за 8 месяцев 2018 года* 5](#_Toc525912516)

[*Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 7](#_Toc525912517)

[**3.** **Уголь** 8](#_Toc525912518)

[*Добыча энергетического угля в Казахстане* 8](#_Toc525912519)

[*Добыча угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc525912520)

[*Реализация угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc525912521)

[**4.** **Возобновляемые источники энергии** 8](#_Toc525912522)

[**5.** **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»** 10](#_Toc525912523)

[*Общие итоги торгов* 10](#_Toc525912524)

[*Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»* 10](#_Toc525912525)

[*Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»* 11](#_Toc525912526)

[*Итоги торгов на средне- и долгосрочный период* 12](#_Toc525912527)

[**6.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 12](#_Toc525912528)

[**РАЗДЕЛ II** 12](#_Toc525912529)

[**7.** **Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза** 12](#_Toc525912530)

[**8.** **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ** 13](#_Toc525912531)

[**9.** **Статус реализации проекта CASA-1000** 14](#_Toc525912532)

[**10.** **Новости в сфере электроэнергетики РК** 15](#_Toc525912533)

[**11.** **Обзор СМИ в странах СНГ** 18](#_Toc525912534)

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-августе 2018 года было выработано 71 124,3млн. кВтч электроэнергии, что на 6,7% больше аналогичного периода 2017 года. Рост выработки наблюдался в Северной и Западной зонах ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **январь-август** | **Δ, %** |
| **2017г** | **2018г** |
| **Казахстан** | **Всего**  | **66 688,0** | **71 124,3** | **6,7%** |
| *ТЭС* | *52772,7* | *57343,2* | *8,7%* |
| *ГТЭС* | *5471,0* | *6038,9* | *10,4%* |
| *ГЭС* | *8167,4* | *7395,0* | *-9,5%* |
| *ВЭС* | *212,0* | *252,7* | *19,2%* |
| *СЭС* | *64,9* | *94,2* | *45,1%* |
| *БГУ*  | *0,0* | *0,3* | *-* |
| **Северная** | **Всего** | **51 203,4** | **54 930,4** | **7,3%** |
| *ТЭС* | *43642,5* | *47835,2* | *9,6%* |
| *ГТЭС* | *1975,7* | *1979,3* | *0,2%* |
| *ГЭС* | *5473,9* | *5008,5* | *-8,5%* |
| *ВЭС* | *111,3* | *107,0* | *-3,9%* |
| *СЭС* | *0,0* | *0,1* | *-* |
| *БГУ*  | *0,0* | *0,3* | *-* |
| **Южная** | **Всего** | **7 369,0** | **7 345,7** | **-0,3%** |
| *ТЭС* | *4434,6* | *4577,8* | *3,2%* |
| *ГТЭС* | *75,3* | *143,3* | *90,3%* |
| *ГЭС* | *2693,5* | *2386,5* | *-11,4%* |
| *ВЭС* | *100,7* | *145,7* | *44,7%* |
| *СЭС* | *64,9* | *92,4* | *42,4%* |
| **Западная** | **Всего** | **8 115,6** | **8 848,2** | **9,0%** |
| *ТЭС* | *4695,6* | *4930,2* | *5,0%* |
| *ГТЭС* | *3420,0* | *3916,3* | *14,5%* |
| *СЭС* | *0,0* | *1,7* | *-* |

# *Производство электроэнергии по областям РК*

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

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-август** | **Δ, %** |
| **2017г** | **2018г** |
| 1 | Акмолинская | 2644,4 | 2827,2 | 6,9% |
| 2 | Актюбинская | 2381,4 | 2508,4 | 5,3% |
| 3 | Алматинская | 5036,2 | 4956,5 | -1,6% |
| 4 | Атырауская | 3491,3 | 3722,6 | 6,6% |
| 5 | Восточно-Казахстанская | 6925,0 | 6567,6 | -5,2% |
| 6 | Жамбылская | 1741,8 | 1492,7 | -14,3% |
| 7 | Западно-Казахстанская | 1329,3 | 1469,2 | 10,5% |
| 8 | Карагандинская | 9931,5 | 9914,1 | -0,2% |
| 9 | Костанайская | 739,2 | 628,1 | -15,0% |
| 10 | Кызылординская | 201,2 | 288,3 | 43,3% |
| 11 | Мангистауская | 3295,0 | 3656,4 | 11,0% |
| 12 | Павлодарская | 26313,2 | 30507,0 | 15,9% |
| 13 | Северо-Казахстанская | 2268,7 | 1978,0 | -12,8% |
| 14 | Туркестанская | 389,8 | 608,2 | 56,0% |
|   | **Итого по РК** | **66 688,0** | **71 124,3** | **6,7%** |

# *Производство электроэнергии связанной генерацией*

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями конкурентных организаций АО «Самрук-Энерго» за восемь месяцев 2018 года составил 34,4 млрд. кВтч, что на 0,76 млрд. кВтч меньше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года (35,2 млрд. кВтч).

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г****янв.- август** | **2018г** **янв.- август** | **Δ 2017/2018гг** |
|  **млн. кВтч** | **%** |
| 1 | ERG | 12 868,3 | 12 848,3 | -20,0 | -0,2% |
| 2 | ТОО «Казахмыс Энерджи» | 4 428,2 | 4 199,6 | -228,6 | -5,2% |
| 3 | ТОО «Казцинк» | 2 480,3 | 2 234,9 | -245,4 | -9,9% |
| 4 | АО «Арселлор Миттал» | 1 683,5 | 1 636,9 | -46,6 | -2,8% |
| 5 | ТОО «ККС»  | 4 001,9 | 4 313,6 | 311,7 | 7,8% |
| 6 | ЦАЭК | 4 901,6 | 4 517,0 | -384,6 | -7,8% |
| 7 | АО «Жамбылская ГРЭС» | 1 465,8 | 1 159,2 | -306,6 | -20,9% |
| 8 | Нефтегазовые предприятия | 3360,6 | 3521,3 | 159,1 | *5,4%* |
|   | **ИТОГО** | **35 190,2** | **34 430,8** | **-759,4** | **-2,2%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» в январе-августе 2018 года составил 21,3 млрд. кВтч или прирост 22,8% в сравнении с показателями аналогичного периода 2017 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г**  | **Δ 2017/2018гг** |
| **янв.- авг.** | **доля в РК, %** | **янв.- авг.** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **17 349,0** | **26,0%** | **21 303,8** | **30,0%** | **3 954,8** | **22,8%** |
| *1* |  *АО «АлЭС»* | *3 808,3* | *5,7%* | *3 767,9* | *5,3%* | *-40,4* | *-1,1%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *9 032,3* | *13,5%* | *13 039,6* | *18,3%* | *4 007,2* | *44,4%* |
| *3* |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *3 206,6* | *4,8%* | *3 372,1* | *4,7%* | *165,5* | *5,2%* |
| *4* |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *276,0* | *0,4%* | *253,2* | *0,4%* | *-22,8* | *-8,3%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *914,9* | *1,4%* | *764,6* | *1,1%* | *-150,4* | *-16,4%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *2,4* | *0,004%* | *2,4* | *0,003%* | *0,02* | *0,7%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *108,4* | *0,2%* | *104,0* | *0,1%* | *-4,4* | *-4,1%* |

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

# *Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе-августе 2018 года наблюдался рост в динамике потребления электрической энергии по всей республике в сравнении с показателями января-июле 2017 года. Так, в северной зоне республики потребление увеличилось на 5%, в западной зоне на 9% и в южной зоне на 7%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **янв.-авг.****2017г** | **янв.-авг.****2018г**  | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **I** | **Казахстан** | **63859,3** | **67524,6** | **3665,3** | **6%** |
| 1 | Северная зона | 42421,5 | 44361,4 | **1939,9** | **5%** |
| 2 | Западная зона  | 8186,4 | 8937,6 | **751,2** | **9%** |
| 3 | Южная зона | 13251,4 | 14225,6 | **974,2** | **7%** |
|  | ***в т.ч. по областям*** |   |   |  |  |
| 1 | Восточно-Казахстанская  | 5584,1 | 5884,5 | **300,4** | **5%** |
| 2 | Карагандинская  | 10941 | 11403,3 | **462,3** | **4%** |
| 3 | Акмолинская  | 5556 | 5887,1 | **331,1** | **6%** |
| 4 | Северо-Казахстанская | 1120,8 | 1136,8 | **16,1** | **1%** |
| 5 | Костанайская  | 3062,9 | 3131,8 | **68,9** | **2%** |
| 6 | Павлодарская  | 12298,9 | 12807,5 | **508,7** | **4%** |
| 7 | Атырауская  | 3631,3 | 4084,3 | **453,0** | **12%** |
| 8 | Мангистауская  | 3310,2 | 3521,7 | **211,5** | **6%** |
| 9 | Актюбинская  | 3858 | 4110,4 | **252,4** | **7%** |
| 10 | Западно-Казахстанская  | 1245 | 1331,6 | **86,6** | **7%** |
| 11 | Алматинская  | 6799,9 | 7114,2 | **314,3** | **5%** |
| 12 | Туркестанская  | 3021,3 | 3243,7 | **222,4** | **7%** |
| 13 | Жамбылская  | 2338,8 | 2757,7 | **419** | **18%** |
| 14 | Кызылординская  | 1091,3 | 1109,9 | **18,6** | **2%** |

# *Итоги работы промышленности за 8 месяцев 2018 года*

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

В январе-августе 2018 года по сравнению с январем-августом 2017 года индекс промышленного производства составил 104,7%. Увеличение зафиксировано в 13 регионах республики. Снижение объемов производства наблюдалось в Кызылординской, Туркестанской, Западно-Казахстанской и Северо-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 111,7%.

В Костанайской области увеличилась добыча железорудных окатышей и концентратов, возросло производство муки, золота в сплаве Доре и легковых автомобилей (109,4%).

В Восточно-Казахстанской области возросла добыча медных руд и концентратов, увеличилось производство подсолнечного масла, аффинированного золота, рафинированной меди и легковых автомобилей (108,7%).

В Жамбылской области возросла добыча фосфатного сырья, увеличилось производство фосфора, фосфорных удобрений и портландцемента (107,2%).

В Акмолинской области увеличилась добыча золотосодержащих руд, возросло производство муки, золота в сплаве Доре, шариковых и роликовых подшипников (105,3%).

В Актюбинской области увеличилась добыча хромовых руд и концентратов, цинковых концентратов и медно-цинковых руд, возросло производство феррохрома и бихромата натрия (105,2%).

В г.Алматы увеличилось производство подсолнечного масла, нелегированной стали и телевизионных приемников (103,9%).

В г.Шымкент возросло производство бензина, керосина, дизельного топлива и портландцемента (103,4%).

В Карагандинской области увеличилась добыча медных руд и концентратов, возросло производство плоского проката, аффинированного золота и изолированного провода (103%).

В г.Астана возросло производство безалкогольных напитков, аффинированного золота и дизельных локомотивов (102,6%).

В Павлодарской области увеличилась добыча каменного угля, возросло производство дизельного топлива, феррохрома и стальных труб (102,5%).

В Мангистауской области за счет увеличения объемов добычи сырой нефти и услуг промышленного характера индекс промышленного производства составил 101,2%.

В Алматинской области увеличилось производство обработанного молока, пива, сигарет и электрических аккумуляторов (101,1%).

В Северо-Казахстанской области из-за снижения производства льнянного масла, йогурта и грузовых вагонов индекс промышленного производства составил 99,1%.

В Западно-Казахстанской области из-за снижения добычи газового конденсата индекс промышленного производства составил 97,2%.

В Туркестанской области за счет снижения добычи урановой руды и уменьшения производства портландцемента, природного урана и трансформаторов индекс промышленного производства составил 96,6%.

В Кызылординской области за счет снижения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 93,9%.

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

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-август 2018 года по отношению к аналогичному периоду 2017 года наблюдался рост потребления электроэнергии по всем крупным потребителям, за исключением ТОО «Корпорация Казахмыс» (Жезказганская площадка), ТОО «Kazakhmys Smelting», РГП «Канал им. Сатпаева» и ТОО «ТемиржолЭнерго».

*млн. кВтч*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **январь-август** |
| **2017г** | **2018г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 2 705,4 | 2 751,2  | 2% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 3 664,2 | 3 685,6  | 1% |
| 3 | ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка | 699,6 | 679,7  | -3% |
| 4 | ТОО «Kazakhmys Smelting»  | 706,4 | 646,3  | -9% |
| 5 | ТОО «Казцинк» | 1 766,0 | 1 807,2  | 2% |
| 6 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 1 152,1 | 1 192,3  | 3% |
| 7 | ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка | 120,3 | 139,8  | 16% |
| 8 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 1 854,2 | 2 008,0  | 8% |
| 9 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 188,7 | 172,2  | -9% |
| 10 | ТОО «Казфосфат» | 1 024,1 | 1 309,7  | 28% |
| 11 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 833,0 | 1 108,6  | 33% |
| 12 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 103,2 | 161,0  | 56% |
| 13 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 285,2 | 409,6  | 44% |
| 14 | ТОО «Тенгизшевройл» | 1 222,2 | 1 226,0  | 0% |
| 15 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 629,1 | 631,7  | 0% |
| 16 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 2 394,9 | 2 441,6  | 2% |
| 17 | ТОО «ТемиржолЭнерго» | 2 107,4  | 1 646,1  | -22% |
| 18 | АО «KEGOC» | 3 185,5  | 3 313,9  | 4% |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По информации Комитета по статистике МНЭ РК, в Казахстане в январе-августе 2018 года добыто 73,612 млн. тонн каменного угля, что на 5% больше, чем за аналогичный период 2017 года (69,984 млн. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-август** | **Δ, %** |
| **2017 год** | **2018 год** |
| 1 | Павлодарская | 41 957,3 | 44 025,7 | 105% |
| 2 | Карагандинская | 24 132,7 | 24 762,6 | 103% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 3 563,7 | 4 757,4 | 133% |
|  | **Всего по РК** | **69 984,2** | **73 612,2** | **105%** |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-августе 2018 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 28 648 тыс. тонн, что на 16% больше, чем за соответствующий период 2017 года (24 776 тыс. тонн).

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-августе 2018 года реализовано 28 852 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 22 653 тыс. тонн, что на 21% больше, чем за соответствующий период 2017 года (18 657 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 6 198 млн. тонн, что на 4% меньше, чем за соответствующий период 2017 года (6 460 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | **Δ, %** **2018/2017гг** |
| **январь-август 2017г** | **январь-август 2018г** |
| 1 | Всего на внутренний рынок РК | **18 657** | **22 653** | **121,4%** |
| 2 | Всего на экспорт в РФ | **6 460**  | **6 198** | **96,0%** |

# **Возобновляемые источники энергии**

Объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, малые ГЭС мощностью до 35 МВт) за 8 месяцев 2018 года составил 957,2 млн. кВтч или прирост 28,1% в сравнении с показателями 2017 года.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г** | **Отклонение 2018/2017гг,** |
| **январь-август** | **доля в РК, %** | **январь- август** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Всего выработка в РК** | **66688** | **100%** | **71124,3** | **100,0%** | **4436,3** | **6,7%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам**  | **747** | **1,1%** | **957,2** | **1,3%** | **210,2** | **28,1%** |
|   | *Северная зона* | *194,2* | *26,0%* | *222,0* | *23,2%* | *27,8* | *14,3%* |
|   | *Южная зона* | *552,8* | *74,0%* | *732,2* | *76,5%* | *179,4* | *32,4%* |
|   | *Западная зона* | *-* | *0,0%* | *3,1* | *1,4 %* | *3,1* | *-* |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам**  | **747** | **100,0%** | **957,2** | **100,0%** | **210,2** | **28,1%** |
|   | *СЭС* | *64,9* | *8,7%* | *95,5* | *10,0%* | *30,6* | *47,1%* |
|   | *ВЭС* | *212,0* | *29,6%* | *252,8* | *26,4%* | *40,8* | *19,2%* |
|   | *Малые ГЭС* | *470,1* | *62,0%* | *608,7* | *63,6%* | *138,6* | *29,5%* |
|  | *БиоГазовыеУстановки* | *0,0* | *0,0%* | *0,3* | *0,0%* | *0,3* | *0,0%* |

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» за январь-август 2018г. составила 2 152,1 млн. кВтч или 27,7% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2017 года ниже на 16% (за 8 месяцев 2017г. выработка ВИЭ Общества составила 2 563,5 млн. кВтч, доля ВИЭ Общества – 30,4%).

За январь-август 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- август** | **доля в РК, %** | **январь- август** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Производство э/э в ЕЭС РК** | **66688** | **100,0%** | **71124,3** | **100%** | **4436,3** | **6,7%** |
|   | Производство «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС)  | *8444,3* | *12,7%* | *7760,* | *10,9%* | *-684,3* | *-8,1%* |
|   | Производство «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ) | *747* | *1,1%* | *957,2* | *1,3%* | *210,2* | *28,1%* |

*Доля Общества в производстве «чистой» электроэнергии (крупные, малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за 8 месяцев 2018г. снизилась до* 27,7% *(*2152,1 *млн. кВтч) в сравнении с аналогичным периодом 2017г. (28,9% или 2 563,5 млн. кВтч).*

*Доля Общества в производстве электроэнергии объектами ВИЭ (малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за январь-август 2018г. составила 25,7%.*

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г** | **Отклонение 2018/2017гг,** |
| **январь-август** | **доля в РК, %** | **январь-август** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|   | ПроизводствоАО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС)  | 2563,5 | 30,4% | 2152,1 | 27,7% | -411,4 | -16,0% |
|   | Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ), в т.ч.: | 257,2 | 34,4% | 246,0 | 25,7% | -11,2 | -4,4% |
|   |  *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС»* | 146,4 | 56,9% | 139,7 | 56,8% | -6,7 | -4,6% |
|   | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | 2,3 | 0,9% | 2,3 | 0,9% | 0,0 | -1,0% |
|   | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | 108,5 | 42,2% | 104,0 | 42,3% | -4,5 | -4,1% |

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

*Общие итоги торгов*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в августе 2018 года были заключены 14 сделок объеме 500 685 тыс. кВт\*ч на общую сумму 3 757 005 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» - были заключены 2 сделки в объеме 480 тыс. кВт\*ч на общую сумму 3 840 тыс. тенге. Минимальная и максимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 8 тг/кВт\*ч (без НДС);
* спот-торги «в течение операционных суток» - было заключено 6 сделок в объеме 45 тыс. кВт\*ч на общую сумму 237 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 7 тг/кВт\*ч (без НДС);
* торги электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - было заключено 6 сделок объемом 500 160 тыс. кВт\*ч на общую сумму 3 752 928 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 7,5 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная – 8,3 тг/кВт\*ч (без НДС).

За аналогичный период 2017 года общий объем централизованных торгов составил 1 079 368 тыс. кВт\*ч. В таблице ниже приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в августе 2017 и 2018 года.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов

в августе 2017-2018 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **август** | **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** | **6.1** | **6.1** | **4.5** | **8.95** | **4.5** | **12** |
| **2018** | **8** | **8** | **7.5** | **8.3** | **5** | **7** |

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

По итогам проведенных спот-торгов в августе 2018 года были заключены 2 сделки в объеме 480 тыс. кВт\*ч, минимальная и максимальная клиринговая цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 8 тг/кВт\*ч (без НДС).



Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 37 584 тыс. кВт\*ч., при этом суммарный объем предложения составил 1200 тыс. кВт\*ч. Неудовлетворенный объем спроса в августе 2018 года составил 35 304 тыс.кВт\*ч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве - 56, из них 48 заявок от покупателей и 8 заявок от продавцов.

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

По итогам проведенных торгов в августе 2018 года было заключено 6 сделок в объеме 45 тыс. кВт\*ч на общую сумму 237 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 7 тг/кВт\*ч (без НДС). По итогам проведенных торгов в августе 2017 года было заключено 2018 сделок в объеме 14 776 тыс. кВт\*ч. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 12 тг/кВт\*ч (без НДС).

# *Итоги торгов на средне- и долгосрочный период*

В августе 2018 года по итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды было заключено 6 сделок объемом 500 160 тыс. кВт\*ч на общую сумму 3 752 928 тыс. тенге, в том числе:

* 1 недельный контракт объемом 58 800 тыс.кВт\*ч. Цена контракта составила 7,5 тг/кВт\*ч (без НДС).
* 5 контрактов с поставкой на сентябрь месяц общим объемом 441 360 тыс.кВт\*ч. Максимальная цена составила 8,3 тг/кВт\*ч (без НДС), а минимальная цена – 7,5 тг/кВт\*ч (без НДС).

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В январе-августе 2018 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ – 4,5 млрд. кВтч, импорт из РФ – 0,9 млрд. кВтч). Экибастузской ГРЭС-1 экспортировано в РФ 3,76 млрд. кВтч (с 02.08.2018г экспорт в РФ прекращен по инициативе российский стороны), АО «KEGOC» – 0,7 млрд. кВтч в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. Импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 0,9 млрд. кВтч осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2017гянв.-авг.** | **2018гянв.- авг.** | **Δ 2018/2017гг** |
| --- | --- | --- | --- |
|  **млн. кВтч** |  |
| **Экспорт Казахстана** | **3 665,0** | **4 525,9** | **860,8** | **23,5%** |
| в Россию | 3 658,9 | 4 523,0 | 864,1 | 23,6% |
| в ОЭС Центральной Азии | 6,2 | 2,9 | -3,3 | -52,8% |
| **Импорт Казахстана** | **836,4** | **926,2** | **89,8** | **10,7%** |
| из России | 832,1 | 910,7 | 78,6 | 9,4% |
| из ОЭС Центральной Азии | 4,3 | 15,5 | 11,2 | 262,8% |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-2 828,7** | **-3 599,7** | **771,1** | **27,3%** |

# **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., 05-07.06.2018г., 02-03.08.2018г., 16-17.08.2018г. проведен ряд совещаний уполномоченных представителей государств-членов ЕАЭС по вопросу согласования проекта Соглашения и правил функционирования ОЭР ЕАЭС. По итогам проведенных заседаний и совещаний имеются ряд спорных вопросов в части формулировок норм.

# **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**

**ВЭС 42 МВт построят в районе Форт-Шевченко**

При поддержке Международного центра зеленых технологий и инвестиционных проектов в Мангистауской области стартовало строительство ветроэлектростанции ВЭС 42 МВт

Церемония закладки первого камня строительства ВЭС мощностью 42 МВт состоялась в районе Форт-Шевченко в Тупкараганском районе Мангистауской области.

В торжественном мероприятии принял участие заместитель акима Мангистауской области Руслан Сакеев, руководитель НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов» Рапиль Жошыбаев, главы компаний South Wind Power и Horgos Jiuhe Silk Bridge New Energy Co.,Ltd.

«Строительство ветроэлектростанции стало одним из первых проектов, где Центр выступил в качестве партнера, объединив усилия инвесторов, бизнеса и местных органов по развитию зеленой экономики, внедрения чистых и низкоуглеродных технологий», отметил Рапиль Жошыбаев.

По расчетам инвесторов, реализация проекта обеспечит ежегодную выработку 150 млн кВтч чистой электроэнергии без эмиссии СО2 в окружающую среду. Стоимость проекта составляет 20,5 млрд тенге.

Вопросы реализации проектов в сфере охраны окружающей среды, ВИЭ обсуждались 17 августа 2018 г. в г. Актау на Международном экологическом форуме «Экология, зеленая экономика и инновации-фактор устойчивого развития Мангистауской области», организованного ОЮЛ «EXPO&WOMEN» и акиматом области.

**Турков тянут в Павлодар электричеством**

Турецкая Altuntas Group рассматривает резонность размещения на СЭЗ «Павлодар» своего предприятия по сборке электродвигателей. Сборка – это первый этап. В случае положительного решения этот проект обойдется турецкой стороне в 5 млн евро. В дальнейшем речь может идти о следующем шаге – производстве промышленных трехфазных электродвигателей, и сумма инвестиций может вырасти в 10 раз. Данный продукт используется на предприятиях нефтяной отрасли, металлургической, горнодобывающей, сельскохозяйственной и пищевой промышленности. К слову, подобной продукции в Казахстане еще не производят. Павлодарский регион прорекламировали инвесторам дешевой электроэнергией и удобной логистикой.

По словам представителя компании Айбека Кали, уже был сделан анализ рынка.

«В 2017 году на рынок Казахстана было поставлено 539 тысяч электродвигателей на сумму порядка 54 миллионов долларов. Для маленьких электродвигателей корпус делается из алюминия, и его наличие в Павлодаре – плюс в пользу строительства здесь завода. Можно будет производить их здесь и отправлять в Турцию, тем более что впервые открылся железнодорожный путь, связывающий Казахстан и Турцию, что позволяет сделать логистику в полтора-два раза дешевле», – сказал он.

К слову, именно наличие в Павлодаре завода по производству алюминия и стало отправной точкой для рассмотрения идеи строительства здесь завода.

Турецкую сторону привлекает возможность экспортировать продукцию на рынки Средней Азии и Российской Федерации. Несмотря на то, что в России 12 подобных заводов, в прошлом году ею было приобретено электродвигателей на сумму 250 млн. долларов. Сегодня турецкая компания торгует в Казахстане, но в силу того, что она не входит в Таможенный союз, приходится платить НДС, пошлину, поэтому сложно конкурировать с российским рынком.

По мнению председателя правления СЭЗ Айбека Турсынгалиева, потребуется время, но турецкая компания зайдет в регион:

«Им интересен рынок не только Казахстана, но и Китая. Учитывая логистический коридор и то, что от Павлодара идет железная дорога до Турции, это для них козырь. Надо понимать, что привлечение инвестиций – длительный процесс, ведь речь идет о миллиардах. И, пока все не просчитается, никто их вкладывать не будет».

Такое же мнение и у Булата Бакауова, которое он озвучил abctv.kz: «Нынешний гость сказал фразу: нам необходимо правильно взвесить, чтобы потом не жалеть о своем решении. Здесь не бывает быстрых решений. Любой бизнес все должен взвесить: преференции, законодательство страны, рынки сбыта, оff take и прочее. Это нормальный процесс. К сожалению, инкубационный период решения вопроса зависит от проекта. Наше главное преимущество – наличие дешевой электроэнергии. Такое не везде есть. Я готов со всеми инвесторами встречаться, прорабатывать вопросы. Может быть, десять проектов не сработают, а один большой сработает – это большое дело».

СПРАВКА по АЕМОT electric motors:

АЕМОT Electric, производитель электрических двигателей в Турции. Компания была основана в 1983 году, процесс производства которой основан на патентном соглашении с компанией Siemens. Сегодня AEMOT Electric Motors в составе Altuntaş Group в полную мощность продолжает свою деятельность под маркой AEMOT.

Altuntas Group – одна из ведущих холдинговых компаний в Турции. Основана в 1981 году в г. Аксарае. Начинала свое производство с осевых вентиляторов, под маркой Alfan. На сегодня в группу входят АЕМОT electric motors (производитель электромоторов), и бренд OBIAL (системы хранения зерна, производство стального оцинкованного силоса), и ряд других бизнес-объектов. Производство компании находится в г. Аксарае и располагается на производственной площади 28 тыс. кв. метров, Компания специализируется на производстве электродвигателей с размером корпуса от 63-го типа до 315-го типа и с номинальной мощностью от 0,12 кВт до 200 кВт. Вместе с широким ассортиментом стандартных типов моторов производятся специальные электрические двигатели с измерителями в соответствии с требованиями заказчика. Продукцию в значительном количестве экспортирует в Германию, Австрию, Нидерланды и другие европейские страны, а также на Ближний Восток и в африканские страны.

# **Обзор СМИ в странах СНГ**

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

**Российская Федерация**

 **«Россети» планируют замыкание денежных потоков** *(15.08.2018г)*

В «Россетях» в ближайшее время может произойти реформа корпоративного управления, в результате которой входящая в холдинг Федеральная сетевая компания (ФСК) может потерять автономию. Правительство обсуждает возможность отказа от особых управленческих директив для ФСК. Это приведет к тому, что наиболее прибыльная «дочка» «Россетей», стоящая почти на треть дороже головной компании, и ее финансовые потоки перейдут под полный контроль менеджмента холдинга.

80,13% акций ФСК (управляет магистральными электросетями) напрямую принадлежит «Россетям», еще 0,6% - у Росимущества, остальное - у миноритариев. У Росимущества - контрольный пакет в «Россетях» (88,04% уставного капитала). Формально «Россети» - управляющая компания, владеющая долями в ФСК и межрегиональных распредсетевых компаниях (МРСК), операционной деятельностью не занимается. Финансовое положение головной компании зависит от дивидендов и «платы за управление» от дочерних АО.

Борьба «Россетей» против автономии ФСК идет с самого момента создания холдинга. Одной из ключевых причин является то, что ФСК традиционно является наиболее доходной структурой в «Россетях».

**Не светом единым** *(23.08.2018г)*

Минэнерго РФ и крупные энергокомпании считают преждевременным запуск единого энергорынка ЕАЭС в 2019 году. Отрасль опасается, что соседние страны с неразвитыми энергорынками будут использовать российскую энергосистему для сбыта излишков своей выработки. Это может снизить загрузку российских мощностей, а доходы генкомпаний РФ, по разным оценкам, упадут на 110-135 млрд руб. в год.

Минэнерго РФ считает «неочевидной» экономическую целесообразность общего энергорынка (ОЭР) стран ЕАЭС, следует из презентации к совещанию у вице-премьера Дмитрия Козака 21 августа. Из-за увеличения энергоимпорта из соседних стран, по оценке Минэнерго, может упасть выработка в РФ - это снизит цены на оптовом рынке РФ и выручку генкомпаний. Также снизится потребление газа (на 2,4-4,7 млрд кубометров в год) и угля (на 1,4-3,6 млн тонн).

В расчете «Совета рынка» (регулятор энергорынков РФ) для Минэнерго упомянуты три сценария ОЭР. В первом - рост поставок в РФ на 1,4 ГВт - цена в первой ценовой зоне (1ЦЗ, европейская часть РФ и Урал) энергорынка может упасть на 3,1%, во второй (2ЦЗ, Сибирь) - на 6,4%, выручка генкомпаний снизится на
43,8 млрд руб. в год. Во втором сценарии - при росте на 1,9 ГВт - цены в 1ЦЗ могут упасть на 4,4%, в Сибири - на 6,4% при выпадающих доходах энергетиков в 58,6 млрд руб. В третьем варианте - рост поставок на 2,9 ГВт - в 1ЦЗ снижение цен составит 9,2%, во 2ЦЗ - 29,9%, выручка упадет на 135,5 млрд руб.

В Минэнерго, «Совете рынка», СПЭ тему не комментируют. В Минэкономики РФ считают, что для создания ОЭР нужно синхронизировать законодательство ЕАЭС, только после этого можно оценить последствия.

**Путин подписал закон о долгосрочных тарифах на электроэнергию** *(30.07.2018г)*

Региональные российские власти получили право устанавливать минимальный и максимальный тарифы на электроэнергию на срок не менее пяти лет.

Власти российских субъектов наделены полномочиями устанавливать долгосрочные тарифы на электричество в технологически изолированных территориальных энергосистемах. Соответствующий закон, подписанный президентом РФ В. Путиным, опубликован 30 июля на официальном портале правовой информации.

Согласно тексту документа, региональные российские власти получили право устанавливать минимальный и максимальный тарифы на электроэнергию на срок не менее пяти лет для энергопринимающих устройств, введенных в эксплуатацию после 1 июля 2017 года.

**Промышленность попала под перекрестный огонь** *(27.08.2018г)*

26 июня в ФАС прошло совещание с участием представителей заинтересованных министерств, бизнеса и экспертов

Согласно презентации антимонопольного ведомства, более шести видов «перекрестки», объем которой в 2018 году составил 220 млрд руб. Основная часть сосредоточена всего в 16 субъектах - если ее там ликвидировать, то снижение в целом по стране составит более половины.

Одним из главных факторов увеличения объемов «перекрестки» в ведомстве назвали рост объемов потребления населением: доля населения в объеме потребления электроэнергии в среднем по России - 29%.

На совещании обсуждались разные меры по борьбе с «перекресткой»: в частности, увеличение понижающего коэффициента к тарифам для населения (сейчас - от 0,7), изменение категории потребителей, к которым он применяется, увеличение тарифов для населения не ниже уровня, заложенного в прогнозе Минэкономразвития, включение в основные показатели эффективности губернаторов пункта о сокращении "перекрестки". Еще одна мера - введение социальной нормы для населения по типу той, что уже успешно применяется в Крыму и Севастополе: при потреблении до 150 кВтч в месяц - тариф с учетом «перекрестки», 150-300 кВтч в месяц - с частичным учетом «перекрестки», выше - экономически обоснованный тариф.

Несколько лет назад было принято решение сократить «перекрестку» до 50 миллиардов рублей, но «дорожная карта» его конкретной реализации так и не разработана.

Перекрестное субсидирование в электроэнергетике мешает развиваться крупным потребителям.

**«Россети» предложили вывести ФСК из-под прямого контроля правительства** *(15.08.2018г)*

Холдинг «Россети» добивается исключения своей дочерней Федеральной сетевой компании (ФСК) из числа работающих на основании директив правительства России. В настоящее время вопрос изъятия ФСК из этого списка рассматривается на уровне курирующего ТЭК вице-премьера Дмитрия Козака.

В аппарате замглавы правительства факт рассмотрения вопроса подтвердили, отметив, что окончательного решения пока не принято. Если кабмин все-таки примет сторону «Россетей», то ключевые корпоративные решения в ФСК будут приниматься на основании внутренних приказов холдинга.

Представитель ФСК пояснил РБК, что курировать компанию было поручено правительству, которому указом президента надлежит обеспечить сохранение контроля государства за деятельностью ФСК. Для исполнения этой задачи контроль должен быть сохранен, подчеркнули в компании.

**Правительство хочет уменьшить размер страховки для энергетиков** *(28.08.2018г)*

Программа модернизации тепловых электростанций (ТЭС) по новым договорам предоставления мощности (ДПМ) может стать одной из основных тем в повестке заседания президентской комиссии по ТЭК, которое должно состояться в понедельник 27 августа. В качестве проекта решения на нем будет предложено изменить параметры расчета гарантированной доходности для энергетиков.

По сравнению с первой программой ДПМ - базовую доходность новых договоров было предложено снизить с 14% до 12%, а применяемый в расчете показатель ставки по облигациям федерального займа (ОФЗ) с 8,5% до 7,5%. Реальная доходность гособлигаций на сегодняшний день колеблется от 8,5 до 8,7%. Корректировка формулы может немного снизить нагрузку на потребителей, но должна сохранить для энергетиков привлекательность инвестиций в модернизацию на фоне возможного снижения экономики, считают эксперты.

Механизм гарантированной доходности был одним из ключевых стимулирующих инструментов первой программы ДПМ. Ее в 2010 г. запускали на фоне ожидания дефицита электрогенерирующих мощностей. Программа гарантировала инвесторам возврат инвестиций с базовой прибылью 14% при доходности облигаций федерального займа (ОФЗ) 8,5%. При этом, если государственные облигации за год набирали в цене, росла и реальная ставка по ДПМ. Большая часть строек уже завершены, последние объекты должны быть сданы в этом году. Всего введено около 30 ГВт на общую сумму 1,3 трлн рублей, сообщало Минэнерго весной 2018 г.

Новая программа предлагаемая правительством – «ДПМ-штрих», предполагает модернизации около 40 ГВт тепловых электростанций в 2022-2035 гг.. Размер возможных инвестиций в нее оценивается в 1,3-1,5 трлн руб, но окончательные параметры программы пока не утверждены.

**Таджикистан**

**Эмомали Рахмон продолжил инспекцию строительства Рогунской ГЭС** *(26.07.2018г)*

Рабочая поездка президента Таджикистана Э. Рахмона и премьер-министра страны К. Расулзода на стройплощадку Рогунской ГЭС продолжилась с ознакомления с нынешним состоянием ручья «Сойи оби шур» и защитным валом, строительство которого было завершено ещё в 2015 году.

Затем Э. Рахмон с контрольной площадки ознакомился с ходом работ по закладке бетона и монтажом арматуры на участке перехода строительных тоннелей СТ-1 и СТ-2, зданием управления станцией, а также фасадными работами здания с элегазовым распределительным оборудованием, с сегодняшним состоянием основного вала и деятельностью строителей на других участках.

По информации ответственных лиц, монтажные работы здесь завершены на 90%. Главе государства было доложено, что передача электроэнергии с этого объекта в единую энергетическую систему страны будет производиться посредством шести воздушных линий электропередачи мощностью 500 кВ. Также с этого оборудования посредством двухцепной линии мощностью 220 кВ будет подаваться электроэнергия до электрической подстанции города Рогун.

**«Барки точик» предлагает повысить тарифы на электрическую и тепловую энергию** *(19.07.2018г)*

Госэнергохолдинг «Барки точик» предлагает повысить тарифы на электрическую и тепловую энергию.

Один из вариантов предусматривает 15% повышение тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Тарифы для промышленных и непромышленных потребителей составляют 40,99 дирамов за 1 кВт, для потребителей бюджетной сферы, коммунальной отрасли и спортивных комплексов 16,85 дирамов, для водопроводных насосов и насосных станций машинного орошения, ремонтно-производственных баз Агентства по мелиорации и ирригации при правительстве РТ – 5,86 дирамов (с 1 апреля по 30 сентября) и 16,85 дирамов (с 1 октября по 31 марта), для мелиоративных вертикальных скважин, мелиоративных насосных станций – 5,8 дирамов.

Тарифы за использование электроэнергии в электрокотлах, вырабатывающих горячую воду и отопление для объектов составляют 101,54 дирамов за киловатт (для не бюджетной сферы) и 30,15 дирамов (для бюджетных организаций и учреждений).

**Таджикистан изучает новые модели кредитных предложений для достройки Рогунской ГЭС** *(03.08.2018г)*

Таджикистан изучает новые модели кредитных предложений для привлечения средств на достройку Рогунской ГЭС.   Об этом сообщил сегодня журналистам на пресс-конференции министр финансов республики Файзиддин Кахорзода.

По его словам, в настоящее время из ранее вырученных $500 млн.  за счет  продажи евробондов поэтапно выделяются средства на реализацию проекта.  Часть оставшихся средств будут выделены   до конца текущего года.

«На реализацию проекта требуется более $4 млрд.  На $500 млн.  продано евробондов, однако обслуживание ценных бумаг требует определённые затраты. Для привлечения капитала на эти цели правительством республики изучаются кредитные модели, которые предлагают инвесторы», – подчеркнул министр.

**Строительство таджикского участка проекта CASA-1000 планируется завершить в 2021 году** *(06.08.2018г)*

Реализацию проекта таджикского участка CASA-1000 планируется завершить в 2021 году.

В энергосекторе Таджикистана отмечают, что тендер проекта включает в себя несколько лотов для выбора подрядчика по реализации ЛЭП мощностью 500 кВт – от подстанции «Датка» до Худжанда, конвертерную подстанцию, пропускной способностью 1300 мВт в Сангтуде, высоковольтную ЛЭП постоянного тока от Сангтуды до Кабула и Пешавара.

В роли инвесторов в Таджикистане выступают международные финансовые институты Всемирный банк (ВБ), Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР), Исламский банк развития (ИБР), правительство Великобритании и другие.

В частности, на реализацию таджикского участка указанного проекта ВБ выделит $45 млн., ИБР- $70 млн., ЕБРР – $110 млн.

**Модернизация первого  агрегата Сарбандской ГЭС завершится до конца октября текущего года** *(09.08.2018г)*

Модернизация первого агрегата Сарбандской (Головной)  ГЭС на реке Вахш завершится до конца октября текущего года.

Заменой агрегатов ГЭС займется совместное предприятие Синохайдро/Хайдрочайна. 14 июня этого года соответствующий контракт был подписан между указанной совместной китайской компанией и ОАХК «Барки точик».

Проект реабилитации Головной ГЭС, мощностью 240 МВт финансируется за счет гранта Азиатского банка развития в размере $136 млн.

Проект состоит из двух фаз, его реализация завершится в 2019 году.

**В Таджикистане реализованы энергетические проекты на сумму $1,9 млрд** *(09.08.2018г)*

В Таджикистане, в настоящее время реализуются ряд инвестиционных проектов в энергетической сфере на общую сумму $841 млн.

По данным источника, речь идет о реконструкции гидростанций, подстанций и линии электропередачи.  Основная часть указанных работ проводится за счет инвестиционных средств, то есть, кредитных и грантовых вливаний.

В энергосекторе также утверждают, что разработаны проекты по реконструкции действующих электростанций, на что требуются большие капиталовложения. В настоящее время на стадии подготовки находится проекты на сумму $892 млн.

К настоящему времени определены источники финансирования для реализации некоторых крупных ГЭС. В частности, разработан проект модернизации гидроэлектростанции «Нурек» в два этапа с привлечением $700 млн.  Реализация первой фазы проекта начнется в этом году.

В энергосекторе также сообщили, что в стране реализованы энергетические проекты на сумму $1,9 млрд.  Построены ряд средних и малых ГЭС, линии электропередач, а также модернизированы ряд подстанций.

**Таджикистан увеличил экспорт электроэнергии наполовину: за счет поставок в Узбекистан** *(27.07.2018г)*

Таджикская электроэнергетическая компания «Барки точик» увеличила в этом году экспорт электроэнергии на 55%. Такому значительному росту объема способствовало возобновление с апреля нынешнего года поставок электроэнергии в соседний Узбекистан.

В первой половине этого года было экспортировано свыше 940 млн. кВтч электроэнергии, сообщили «АП» в ОАХК «Барки точик». Это, отметили в энергохолдинге, превышает показатель аналогичного периода прошлого года на 333 миллиона кВтч.

Ожидается, что до конца нынешнего года Таджикистан экспортирует в Узбекистан не менее 1,5 миллиарда кВтч в год.

Согласно достигнутым электроэнергетическими компаниями двух стран договоренностям, в летний период Узбекистан приобретает таджикскую электроэнергию по два американских цента за один киловатт, зимой - по 2,5 цента за киловатт.

**Новые компании на базе «Барки точик» появятся уже скоро** *(08.08.2018г)*

Создающиеся на базе «Барки точик» две новые компании в ближайшее время получат имущественные права, после чего приступят к самостоятельной работе.

ОАХК «Барки точик» подготовила список основных средств, которые передаются создаваемым акционерным обществам «Передающие электрические сети» и «Распределительные электрические сети», и передала Госкомитету по инвестициям и управлению госимуществом.

План реструктуризации «Барки точик» был утвержден правительством Таджикистана еще в 2011 году. Он предполагал к 2018 году разделить энергохолдинг на три отдельные компании.

Этому документу предшествовали многомиллионные долги энергохолдинга, непрозрачная финансовая система и большие потери электроэнергии.

По данным Минэнерго, задолженность «Барки точик» на начало второго полугодия этого года без учета привлеченных на реализацию электроэнергетических проектов кредитов - 4 миллиарда 145 миллионов сомони (примерно $450 млн.). В течение шести месяцев этого года этот долг вырос на 450 миллионов сомони (около $50 млн.).

Таким образом, общая задолженность таджикского энергохолдинга составляет свыше 15,1 миллиардов сомони (более $1,6 млрд.).

**Реабилитацией Нурекской ГЭС займется австрийская компания** *(09.08.2018г)*

Энергохолдинг «Барки точик» выбрал из трех участников тендера на реабилитацию Нурекской ГЭС группу компаний ANDRITZ.

В конце прошлого года для реализации проекта «Реабилитация Нурекской ГЭС, фаза 1» была собрана вся необходимая сумма $350 млн.

Для реализации проекта Международная Ассоциация Развития (МАР) выделит $225 млн., из которых $57 млн. в качестве гранта, остальное - в качестве льготного кредита.

Евразийский фонд стабилизации и развития (ЕФСР) для реализации вышеназванного проекта выделил $40 млн. в качестве кредита. Еще $60 млн. в качестве кредита выделит Азиатский банк инфраструктурных инвестиций. Доля правительство Таджикистана в данном проекте составит $25 млн.

Проект первой фазы по реабилитации Нурекской ГЭС будет реализован в течение пяти лет.

Проект восстановления Нурекской ГЭС, разделенный на две фазы, предусматривает замену всех 9 гидроагрегатов и ключевых компонентов инфраструктуры станции.

После полной реабилитации Нурекской ГЭС выработка электроэнергии на объекте достигнет 3300 МВт.

**Кыргызская Республика**

**Проект реабилитации: Выполнен пуск энергоблока №1 Токтогульской ГЭС** *(17.07.2018г)*

По проекту реабилитации Токтогульской ГЭС 15 июля 2018 года подрядчиками сданы работы по энергоблоку №1 и выполнен пуск нового оборудования. Об этом сообщают в ОАО «Электрические станции».

Как рассказывают в компании, в рамках проекта «Реабилитация сектора энергетики» (Фаза 1) предусмотрена замена основного устаревшего электрооборудования (кабельные линии 500 кВ, силовые трансформаторы 500 кВ, генераторные выключатели, трансформаторы собственных нужд и распределительные устройства 0,4 - 6 кВ).

В течение 2017 года были полностью заменены и сданы в эксплуатацию электрооборудование на 3 и 2 энергоблоках Токтогульской ГЭС. Аналогичные работы по 2 остальным блокам Токтогульской ГЭС были запланированы на 2018 год.

**Азиатский банк развития поможет правительству КР с реабилитацией Уч-Курганской ГЭС на ранее сэкономленные $100 млн** *(27.07.2018г)*

Первый вице-премьер-министр Кыргызской Республики К. Боронов сегодня, 27 июля, встретился c директором постоянного представительства Азиатского банка развития (АБР) в КР К. МакДэйган

«В настоящее время Азиатский банк развития финансирует в энергетической отрасли четыре крупных проекта на общую сумму $320 млн. Самым важным из этих проектов является проект по реабилитации Токтогульской ГЭС. В рамках второй и третьей фазы реконструкции Токтогульской ГЭС удалось сэкономить порядка $100 млн, которые специалисты энергетического сектора предлагают направить на реабилитацию Уч-Курганской ГЭС», - отметил К. Боронов.

**К 2027 году мощность действующих генерирующих объектов после реконструкции должна достичь более 700 МВт** *(14.08.2018г)*

К 2027 году мощность действующих генерирующих объектов после реконструкции и модернизации должна достичь 700,68 МВт. Об этом заявил премьер-министр КР М. Абылгазиев 13 августа в ходе 7 заседания Национального совета по устойчивому развитию.

Для увеличения мощностей в области энергетики одной из первых целей является реализовать проект Камбар-Ата-1, Камбар-Атитнская ГЭС-2, введение в строй третьих агрегатов.

«Будет завершена реконструкция объектов Ат-Башинской, Уч-Курганской ГЭС, и полностью реабилитируем Токтогульскую ГЭС. В рамках проекта CASA-1000 на территории Кыргызстана с 2018 года планируется построить линию электропередачи 500 кВт, начнется этап строительства линий электропередач от подстанции «Датка» до подстанции «Сугд-500» (Таджикистан), протяженностью
477 километров», - сказал он.

**С начала лета Кыргызстан экспортировал в Узбекистан 178,2 млн. кВтч электроэнергии** *(13.07.2018г)*

С начала года в Кыргызстане произведено 8 млрд. кВтч электроэнергии, что на 300 млн. кВт.ч, или 4% больше показателя 2017 года за период с января по июнь.

На сегодня объем экспорта составил 178,2 млн кВтч. В настоящее время поступает запрос с казахской стороны на экспорт электроэнергии до 200 млн. кВтч (126 млн. кВтч) на июль-август текущего года.

**Республика Армения**

**Премьер-министр РА: Необходимо понять и оценить шаги правительства Армении по развитию сферы энергетики** *(18.07.2018г)*

В современном мире наблюдаются тенденции трансформации энергетики и необходимо четко понять и оценить шаги правительства Армении по развитию данной сферы.

Об этом на совещании, посвященном перспективам развития армянскойэнергетики и текущим программам, заявил премьер- министр РА Н. Пашинян.

Министр представил и процесс реализации проекта строительства третьей ЛЭП Иран-Армения, перспективы развития возобновляемой энергетики, нынешнюю ситуацию в сфере гидроэнергетики и возможные программы.

Было отмечено, что особенно в сфере солнечной энегетики происходят положительные развития, ряд инвесторов представили заявки на реализацию инвестиционных программ. Завершен конкурс на строительство солнечной электростанциии «Масрик-1» мощностью в 55 МВт. Самый низкий тариф с будущего объекта солнечной генерации представил международный консорциум из нидерландской компании Fotowatio Renewable Ventures B.V и испанская   FSL Solar S.L., который и признан победителем конкурса.

**Подписано соглашение о строительстве солнечной электростанции «Масрик-1»** *(19.07.2018г)*

Подписано соглашение о строительстве солнечной электростанции «Масрик-1» мощностью в 55 МВт. Об этом сообщила пресс-служба Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов.

Напомним, что тендер на строительство электростанции мощностью в 55 МВт выиграл международный консорциум, состоящий из признанных в мире компаний - нидерландской Fotowatio Renewable Ventures B.V и испанской FSL Solar S.L. Консорциум предложил самый низкий тариф с будущего объекта солнечной генерации, который будет равен $0,0419 электроэнергии без НДС или 20,11 драмов за 1 кВтч электроэнергии, что является рекордным показателем.

В результате реализации проекта Армения получит самую эффективную солнечную электростанцию в мире, способную ежегодно производить 120 млн кВтч.  электроэнергии. Изначально планировалось, что станция будет производить 85-90 млн кВтч, однако внедрение новейших технологий позволит нарастить эти объемы.  Самое главное, что тариф со станции будет конкурентоспособным. Так, тариф с объектов малой гидроэнергетики Армении равен 23,8 драмам за 1 кВтч электроэнергии, то есть, на 20% дороже.  Ранее сообщалось, что солнечная электростанция «Масрик-1», которая будет построена в общине Мец Масрик Гегаркуникской области Армении, обеспечит 2% от общего объема производимой в республике энергии. Программа строительства стартует в начале 2019 года и завершится к концу года.  Общая стоимость программы строительства солнечных электростанций в Армении составляет $129 млн.  В рамках программы планируется построить в различных регионах Армении имеющие промышленное значение солнечные станции мощностью до 110 МВт.

**Замминистра ИРИ: Географическое расположение Армении благоприятно для реализации электроэнергетических программ с Ираном, Грузией, Россией и странами Черного моря** *(17.08.2018г)*

Географическое расположение Армении благоприятно для реализации электроэнергетических программ с Ираном, Грузией, Россией и странами Черного моря. Об этом 17 августа в ходе встречи с министром энергетических инфраструктур и природных ресурсов РА, сопредседателем армяно-иранской межправительственной комиссии Артуром Григоряном заявил заместитель министра энергетики ИРИ Х. Хаери.

Минэнерго РА, А. Григорян, в свою очередь, подчеркнул, что в активизации экономического сотрудничества также может сыграть серьезную роль строительство высоковольтной линии Армения-Грузия.

Ранее министр энергетики Ирана Р. Ардаканиан в интервью иранскому государственному информационному агентству ИРНА сообщал, что Тегеран ведет переговоры с Арменией и Азербайджаном для экспорта электроэнергии в Россию.

Между тем, для выхода иранской электроэнергии на российский рынок по территории Армении необходимо построить ЛЭП Армения-Грузия, проект строительства которой, по имеющейся информации, пока задерживается.

Техническая комиссия по повышению надежности эксплуатации и эффективности электроэнергетической системы Армении на заседании 15 марта т.г. одобрила техническое задание по строительству новой ЛЭП Армения-Грузия.  Техническое задание разработано немецким банком KfW, осуществляющим финансирование программы, и компанией «Фихтнер», победившей в тендере по выявлению консультанта проекта. Согласно техническому заданию, проект разделен на несколько этапов.  На первом этапе планировалось модернизировать электрическую подстанцию с напряжением в 220 кВ, построить новую подстанцию с напряжением в 400 кВ, а также возвести новую воздушную линию электропередачи до грузинской границы. На втором этапе предусматривалось построить электрическую подстанцию с напряжением в 500 кВ.  Однако в целях повышения эффективности программы теперь планируется задействовать действующие электрические подстанции, модернизация которых менее затратная, чем строительство новых.

В то же время, уже на имеющихся площадях, на которых планировалось построить электрическую подстанцию, будет возведена солнечная электростанции, затраты на строительство которой будут сокращены за счет использования уже имеющихся инфраструктур. В результате, стоимость всей программы строительства ЛЭП Армения-Грузия будет сокращена на 30%.  Более того, строительство солнечной электростанции позволит сэкономить еще минимум 20% средств.  На заседании комиссии было отмечено, что первый этап проекта должен быть завершен не позднее строящейся в настоящее время третьей ЛЭП Иран-Армения. В целом, программа строительства ЛЭП Иран-Армения должна быть завершена параллельно со строящимся вторым энергоблоком Ереванской ТЭС. В рамках проекта планируется объединение электроэнергетических систем Армении и Грузии, что будет способствовать развитию взаимовыгодного регионального сотрудничества в рамках создаваемого энергетического коридора Иран - Армения - Грузия - Россия.

Предварительная стоимость программы строительства ЛЭП Армения-Грузия, согласно данным компании FICHTNER составит 326, 9 млн евро, 10% из которой должны частью вклада Грузии. Работы планируется завершить до конца
2019 года.  Также к концу 2019 года завершится строительство двухцепной ЛЭП Иран-Армения, стоимость данной программы составляет $107,9 млн.