****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УГЛЯ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-ИЮЛЬ 2019 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Август, 2019г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 3](#_Toc4766253)

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

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

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

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

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

[*Итоги работы промышленности за 7 месяцев 2019 года* 5](#_Toc4766259)

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

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

[**3.** **Уголь** 8](#_Toc4766262)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

[**РАЗДЕЛ II** 13](#_Toc4766273)

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

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

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

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

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-июле 2019 года было выработано 60 426 млн. кВтч электроэнергии, что на 4,5% меньше аналогичного периода 2018 года. Снижение выработки наблюдалось в Северной и Южной зонах ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **январь- июль** | | **Δ, %** |
| **2018г** | **2019г** |
| **Казахстан** | **Всего** | **63242,3** | **60425,6** | **-4,5%** |
| *ТЭС* | *51116,6* | *48654,9* | *-4,8%* |
| *ГТЭС* | *5341,5* | *5208,7* | *-2,5%* |
| *ГЭС* | *6485,4* | *6016,6* | *-7,2%* |
| *ВЭС* | *224,7* | *349,5* | *55,5%* |
| *СЭС* | *74,1* | *193,9* | *161,7%* |
| *БГУ* | *0,0* | *2,0* |  |
| **Северная** | **Всего** | **48791,2** | **46208** | **-5,3%** |
| *ТЭС* | *42515,7* | *40224,3* | *-5,4%* |
| *ГТЭС* | *1739,2* | *1751,4* | *0,7%* |
| *ГЭС* | *4438,5* | *4053,2* | *-8,7%* |
| *ВЭС* | *97,8* | *88,1* | *-9,9%* |
| *СЭС* | *0,0* | *89* |  |
| *БГУ* | *0,0* | *2* |  |
| **Южная** | **Всего** | **6639,2** | **6446,9** | **-2,9%** |
| *ТЭС* | *4267,1* | *4125,8* | *-3,3%* |
| *ГТЭС* | *125,6* | *122,5* | *-2,5%* |
| *ГЭС* | *2046,9* | *1963,4* | *-4,1%* |
| *ВЭС* | *126,9* | *132,2* | *4,2%* |
| *СЭС* | *72,7* | *103* | *41,7%* |
| **Западная** | **Всего** | **7811,9** | **7770,7** | **-0,5%** |
| *ТЭС* | *4333,8* | *4304,8* | *-0,7%* |
| *ГТЭС* | *3476,7* | *3334,8* | *-4,1%* |
| *ВЭС* | *0,0* | *129,2* |  |
| *СЭС* | *1,4* | *1,9* | *35,7%* |

# 

# *Производство электроэнергии по областям РК*

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

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-июль** | | **Δ, %** |
| **2018г** | **2019г** |
| 1 | Акмолинская | 2 523,2 | 2 516,2 | -0,3% |
| 2 | Актюбинская | 2 223,3 | 2 243,5 | 0,9% |
| 3 | Алматинская | 4 376,3 | 4 115,3 | -6,0% |
| 4 | Атырауская | 3 290,3 | 3 369,2 | 2,4% |
| 5 | Восточно-Казахстанская | 5 843,6 | 5 684,9 | -2,7% |
| 6 | Жамбылская | 1 452,3 | 1 347,8 | -7,2% |
| 7 | Западно-Казахстанская | 1 302,4 | 1 298,6 | -0,3% |
| 8 | Карагандинская | 8 703,6 | 9 517,4 | 9,4% |
| 9 | Костанайская | 597,0 | 528,5 | -11,5% |
| 10 | Кызылординская | 266,0 | 243,3 | -8,5% |
| 11 | Мангистауская | 3 219,2 | 3 102,9 | -3,6% |
| 12 | Павлодарская | 27 138,4 | 23 802,6 | -12,3% |
| 13 | Северо-Казахстанская | 1 762,1 | 1 914,9 | 8,7% |
| 14 | Туркестанская | 544,6 | 740,5 | 36,0% |
|  | **Итого по РК** | **63 242,3** | **60 425,6** | **-4,5%** |

# *Производство электроэнергии связанной генерацией*

За 7 меcяцев 2019 года производство электроэнергии связанной генерацией составило 30,7 млрд. кВтч, что сопоставимо с аналогичным периодом 2018 года (30,7 млрд. кВтч). Вместе с тем, по сравнению с семью месяцами 2018 года доля связанной генерации незначительно увеличилась, и составила 50,8% от общего объема производства электроэнергии в РК.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2018г** | | **2019г** | |
| **январь-июль** | **доля в РК, %** | **январь-июль** | **доля в РК, %** | |
| 1 | ERG | **11 688,2** | **18,5%** | **11 367,7** | **18,8%** | |
| 2 | ТОО «Казахмыс Энерджи» | **3 658,8** | **5,8%** | **4 365,3** | **7,2%** | |
| 3 | ТОО «Казцинк» | **1 960,0** | **3,1%** | **1 783,5** | **3,0%** | |
| 4 | АО «Арселлор Миттал» | **1 431,5** | **2,3%** | **1 533,0** | **2,5%** | |
| 5 | ТОО «ККС» | **3 663,4** | **5,8%** | **3 766,0** | **6,2%** | |
| 6 | ЦАЭК | **4 018,8** | **6,4%** | **3 921,2** | **6,5%** | |
| 7 | АО «Жамбылская ГРЭС» | **1 159,2** | **1,8%** | **937,8** | **1,6%** | |
| 8 | Нефтегазовые предприятия | **3 122,3** | **4,9%** | **3 032,1** | **5,0%** | |
|  | **ИТОГО** | **30 702,2** | **48,5%** | **30 706,6** | **50,8%** | |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за 7 месяцев 2019 года составил **16 088,9** млрд. кВтч или снижение на 15,4 в сравнении с показателями аналогичного периода 2018 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2018г** | | **2019г** | | **Δ 2018/2019гг** | |
| **январь-июль** | **доля в РК, %** | **январь-июль** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **19 007,0** | **30,1%** | **16 088,9** | **26,6%** | **-2 918,1** | **-15,4%** |
| *1* | *АО «АлЭС»* | *3 371,6* | *5,3%* | *3 151,9* | *5,2%* | *-219,7* | *-6,5%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *11 607,4* | *18,4%* | *8 960,6* | *14,8%* | *-2 646,9* | *-22,8%* |
| *3* | *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *3 045,8* | *4,8%* | *2 973,9* | *4,9%* | *-71,9* | *-2,4%* |
| *4* | *АО «Шардаринская ГЭС»* | *233,7* | *0,4%* | *309,3* | *0,5%* | *75,7* | *32,4%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *651,4* | *1,0%* | *605,1* | *1,0%* | *-46,3* | *-7,1%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *2,0* | *0,003%* | *2,1* | *0,003%* | *0,07* | *3,3%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *95,1* | *0,2%* | *86,1* | *0,1%* | *-9,0* | *-9,5%* |

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

# *Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе-июле 2019 года по республике наблюдался рост потребления электрической энергии в сравнении с показателями января-июля 2018 года. Так, в северной зоне республики потребление увеличилось на 1%, в южной зоне на 3% и в западной зоне на 1%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **январь-июль 2018г** | **январь-июль 2019г** | **Δ,  млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **I** | **Казахстан** | **59 642,4** | **60 327,2** | **684,8** | **1%** |
| 1 | Северная зона | **39 218,1** | **39 616,4** | **398,3** | **1%** |
| 2 | Западная зона | **7 893,7** | **7 818,4** | **-75,3** | **-1%** |
| 3 | Южная зона | **12 530,6** | **12 892,5** | **361,9** | **3%** |
|  | ***в т.ч. по областям*** |  |  |  |  |
| 1 | Восточно-Казахстанская | 5 195,9 | 5 399,6 | 203,7 | 4% |
| 2 | Карагандинская | 10 041,3 | 10 299,5 | 258,2 | 3% |
| 3 | Акмолинская | 5 274,5 | 5 270,4 | -4,1 | 0% |
| 4 | Северо-Казахстанская | 1 010,4 | 1 008,9 | -1,5 | 0% |
| 5 | Костанайская | 2 776,1 | 2 740,2 | -35,9 | -1% |
| 6 | Павлодарская | 11 277,1 | 11 163,7 | -113,4 | -1% |
| 7 | Атырауская | 3 615 | 3 638,3 | 23,3 | 1% |
| 8 | Мангистауская | 3 097,9 | 3 007,2 | -90,7 | -3% |
| 9 | Актюбинская | 3 642,8 | 3 734,0 | 91,2 | 3% |
| 10 | Западно-Казахстанская | 1 180,8 | 1 172,9 | -7,9 | -1% |
| 11 | Алматинская | 6 280,4 | 6 438,1 | 157,7 | 3% |
| 12 | Туркестанская | 2 814,7 | 2 922,1 | 107,4 | 4% |
| 13 | Жамбылская | 2 449,8 | 2 515,8 | 66,0 | 3% |
| 14 | Кызылординская | 985,6 | 1 016,4 | 30,8 | 3% |

# **Итоги работы промышленности за 7 месяцев 2019 года**

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

В январе-июле 2019 года по сравнению с январем-июлем 2018 года индекс промышленного производства составил 102,7 %. Увеличение объемов производства зафиксировано в 14 регионах республики, снижение наблюдалось в Кызылординской, Павлодарской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Карагандинской и Мангистауской областях.

**Изменение объемов промышленной продукции по регионам**

*в % к соответствующему периоду предыдущего года*



В г.Шымкент возросло производство хлопкового масла, ковров, бензина, керосина, топочного мазута, дизельного топлива, сжиженного пропана и бутана (122,2%).

В Восточно-Казахстанской области выросла добыча медных, золотосодержащих руд и концентратов, увеличилось производство аффинированного золота и легковых автомобилей (111,2%).

В г.Нур-Султан возросло производство безалкогольных напитков, труб из пластмасс, преформ, аффинированного золота и железнодорожных локомотивов (117,5%).

В Костанайской области увеличилась добыча железорудных окатышей и золотосодержащих руд, возросло производство прутков и стержней из стали, золота в сплаве Доре и легковых автомобилей (113,1%).

В г.Алматы увеличилось производство обработанного молока, пива, лекарств, нелегированной стали и рафинированной меди (105,1%).

В Северо-Казахстанской области возросла добыча урановых руд, увеличилось производство нерафинированного рапсового и льнянного масла, обработанного молока, муки и электроэнергии (101,6%).

В Акмолинской области возросла добыча золотосодержащих руд и концентратов, увеличилось производство золота в сплаве Доре, шариковых и роликовых подшипников (101,8%).

В Актюбинской области увеличилась добыча сырой нефти, хромовых руд и концентратов, цинковых концентратов, возросло производство феррохрома и рельса из стали (104,9%).

В Туркестанской области возросло производство виноградного сусла, обработанного хлопка и нефтянного битума (104,7%).

В Алматинской области увеличилось производство кондитерских изделий и шоколада, безалкогольных напитков, лекарств и гипсокартона (102,9%).

В Жамбылской области возросла добыча медных руд и дробленного фосфатного сырья, увеличилось производство дизельного топлива и фосфора (103,2%).

В Мангистауской области за счет снижения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 98,6%.

В Карагандинской области за счет уменьшения производства передельного чугуна, нелегированной стали, плоского проката, оцинкованного проката и изолированного провода индекс промышленного производства составил 100,5%.

В Атырауской области из-за уменьшения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 101,4%.

В Западно-Казахстанской области из-за снижения добычи газового конденсата индекс промышленного производства составил 96,2%.

В Павлодарской области увеличилась добыча медных руд и концентратов, возросло производство феррохрома (100,2%).

В Кызылординской области за счет снижения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 90,4%.

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

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

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

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **январь-июль** | | |
| **2018г** | **2019г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 2 421,5 | 2 172,9 | -10% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 3 223,2 | 3 257,1 | 1% |
| 3 | ТОО «Kazakhmys Smelting» | 556,3 | 687,4 | 24% |
| 4 | ТОО «Казцинк» | 1 581,4 | 1 691,3 | 7% |
| 5 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 1 039,2 | 1 041,6 | 0% |
| 6 | ТОО «Корпорация Казахмыс» | 300,3 | 705,2 | 135% |
| 7 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 1 778,6 | 1 836,4 | 3% |
| 8 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 142,0 | 112,3 | -21% |
| 9 | ТОО «Казфосфат» | 1 160,4 | 1 250,3 | 8% |
| 10 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 983,6 | 1 092,4 | 11% |
| 11 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 139,9 | 97,8 | -30% |
| 12 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 346,5 | 490,5 | 42% |
| 13 | ТОО «Тенгизшевройл» | 1 104,1 | 1 125,9 | 2% |
| 14 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 552,3 | 552,2 | 0% |
| 15 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 2 131,5 | 2 183,7 | 2% |
| 16 | ТОО «ТемиржолЭнерго» | 1 453,4 | 919,9 | -37% |
| 17 | АО «KEGOC» | 2 866,0 | 3 040,9 | 6% |
| **Итого** | | **21 215,2** | **21 215,2** | **21 165,4** |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По информации Комитета по статистике МНЭ РК, в Казахстане в период январь-июль 2019 года добыто 59,9 млн. тонн каменного угля, что на 2% меньше, чем за аналогичный период 2018 года (61 млн. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-июль** | | **Δ, %** |
| **2018 год** | **2019 год** |
| 1 | Павлодарская | 38 171,7 | 37 949,60 | 99% |
| 2 | Карагандинская | 18 839,2 | 18 063,70 | 96% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 3 973,8 | 3 801,30 | 96% |
|  | **Всего по РК** | **61 044,2** | **59 966,10** | **98%** |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

# В январе-июле 2019 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 24 564 тыс. тонн, что на 1,4% меньше, чем за соответствующий период 2018 года (24 909 тыс. тонн).

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-июле 2019 года реализовано 24 414 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 18 338 тыс. тонн, что на 7,5% меньше, чем за соответствующий период 2018 года (19 830 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 6 076 млн. тонн, что на 14,9% больше, чем за соответствующий период 2018 года (5 290 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | | **Δ, %**  **2019/2018гг** |
| **январь-июль 2018г** | **январь-июль 2019г** |
| Всего на внутренний рынок РК | | **19 830** | **18 338** | **92,5%** |
| Всего на экспорт в РФ | | **5 290** | **6 076** | **114,9%** |

По показателям за январь-июль 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года в Обществе наблюдается снижение добычи (-1,4%) и снижение реализации угля (-2,8%).

# **Возобновляемые источники энергии**

Объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) за 7 месяцев 2019 года составил 1 032,2 млн. кВтч. В сравнении с показателями 2018 года (791,9 млн. кВтч) прирост составил 30,3%.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2018г** | | **2019г** | | **Отклонение 2019/2018гг,** | |
| **7 мес.** | **доля в РК, %** | **7 мес.** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **Всего выработка в РК** | **63242,3** | **100%** | **60425,7** | **100,0%** | **-2816,6** | **-4,5%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам** | **791,9** | **1,3%** | **1032,2** | **1,7%** | **240,3** | **30,3%** |
| 1. | *Северная зона* | *195,7* | *24,7%* | *278,7* | *27,0%* | *83,0* | *42,4%* |
| 2. | *Южная зона* | *594,8* | *75,1%* | *622,4* | *60,3%* | *27,6* | *4,6%* |
| 3. | *Западная зона* | *1,4* | *0,0%* | *131,1* | *12,7%* | *129,7* | *0,0%* |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам** | **791,9** | **1,3%** | **1032,2** | **1,7%** | **240,3** | **30,3%** |
| 1. | *СЭС* | *74,1* | *9,4%* | *194,0* | *18,8%* | *119,9* | *161,8%* |
| 2. | *ВЭС* | *224,7* | *28,4%* | *349,5* | *33,9%* | *124,8* | *55,5%* |
| 3. | *Малые ГЭС* | *493,1* | *62,3%* | *486,7* | *47,2%* | *-6,4* | *-1,3%* |
| 4. | *БиоГазовыеУстановки* | *0,0* | *0,0%* | *2,0* | *0,2%* | *2,0* | *0,0%* |

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

По данным Министерства энергетики в Казахстане по состоянию на 1 августа 2019 года действует 77 объектов ВИЭ.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2018г** | | **2019г** | | **Отклонение 2019/2018гг,** | |
| **7 мес.** | **доля в РК, %** | **7 мес.** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | ***Производство э/э в ЕЭС РК*** | **63242,3** | **100,0%** | **60425,7** | **100%** | **-2816,6** | **-4,5%** |
| 1. | *Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ + крупные ГЭС)* | *6785,0* | *10,7%* | *4852,0* | *8,0%* | *-1933,0* | *-28,5%* |
| 2. | *Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ без учета крупных ГЭC)* | *791,9* | *1,3%* | *1032,2* | *1,7%* | *240,3* | *30,3%* |

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС, малые ГЭС) за 7 месяцев 2019 года составила 200,2 млн. кВтч или 19,4% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2018 года ниже на 4,3% (за 7 месяцев 2018г. выработка ВИЭ Общества 209,1 млн. кВтч, а доля ВИЭ Общества 27,4%).

Доля Общества в производстве «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС, малые и крупные ГЭС) за 7 месяцев 2019г. снизилась на 4,5% (1 776,4 млн. кВтч) в сравнении с аналогичным периодом 2018г. (1 860,8 млн. кВтч).

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2018г** | | **2019г** | | **Отклонение 2019/2018гг,** | |
| **7 мес.** | **доля в РК, %** | **7 мес.** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
| 1. | ПроизводствоАО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС, малые и крупные ГЭС) | 1860,8 | 27,4% | 1776,4 | 36,6% | -84,4 | -4,5% |
| 2. | Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС и малые ГЭС), в т.ч.: | 209,1 | 26,4% | 200,2 | 19,4% | -8,9 | -4,3% |
| 3. | *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС»* | *112,1* | *14,2%* | *112,0* | *10,9%* | *-0,1* | *-0,1%* |
| 4. | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *2* | *0,3%* | *2,1* | *0,2%* | *0,1* | *4,6%* |
| 5. | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *95* | *12,0%* | *86,1* | *8,3%* | *-8,9* | *-9,4%* |

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

*(информация АО «КОРЭМ»)*

*Общие итоги торгов*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в июле 2019 года было заключено 107 сделок объемом 245 339 тыс. кВтч на общую сумму 618 293,6 тыс. тенге (без НДС) (включая, спот-торги в режиме «за день вперед» и торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

* спот-торги в режиме «за день вперед» - было заключено 30 сделок в объеме 20 084 тыс. кВтч на общую сумму 118 575,8 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 5,8 тг/кВтч (без НДС), максимальная цена – 7,1 тг/кВтч (без НДС);
* спот-торги «в течение операционных суток» было заключено 68 сделок в объеме 2 055 тыс. кВт\*ч на общую сумму 11 508 тыс. тенге (без НДС). Минимальная и максимальная цена на спот-торгах составила – 5,8 тг/кВт\*ч (без НДС);
* торги электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - были заключены 9 сделок объемом 223 200 тыс. кВтч на общую сумму 488 212,8 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 1,1 тг/кВтч (без НДС), максимальная – 5,76 тг/кВтч (без НДС).

За аналогичный период 2018 года общий объем централизованных торгов составил 306 653 тыс. кВтч. В таблице ниже приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в июле 2018-2019 год.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов

в июле 2018-2019 гг.

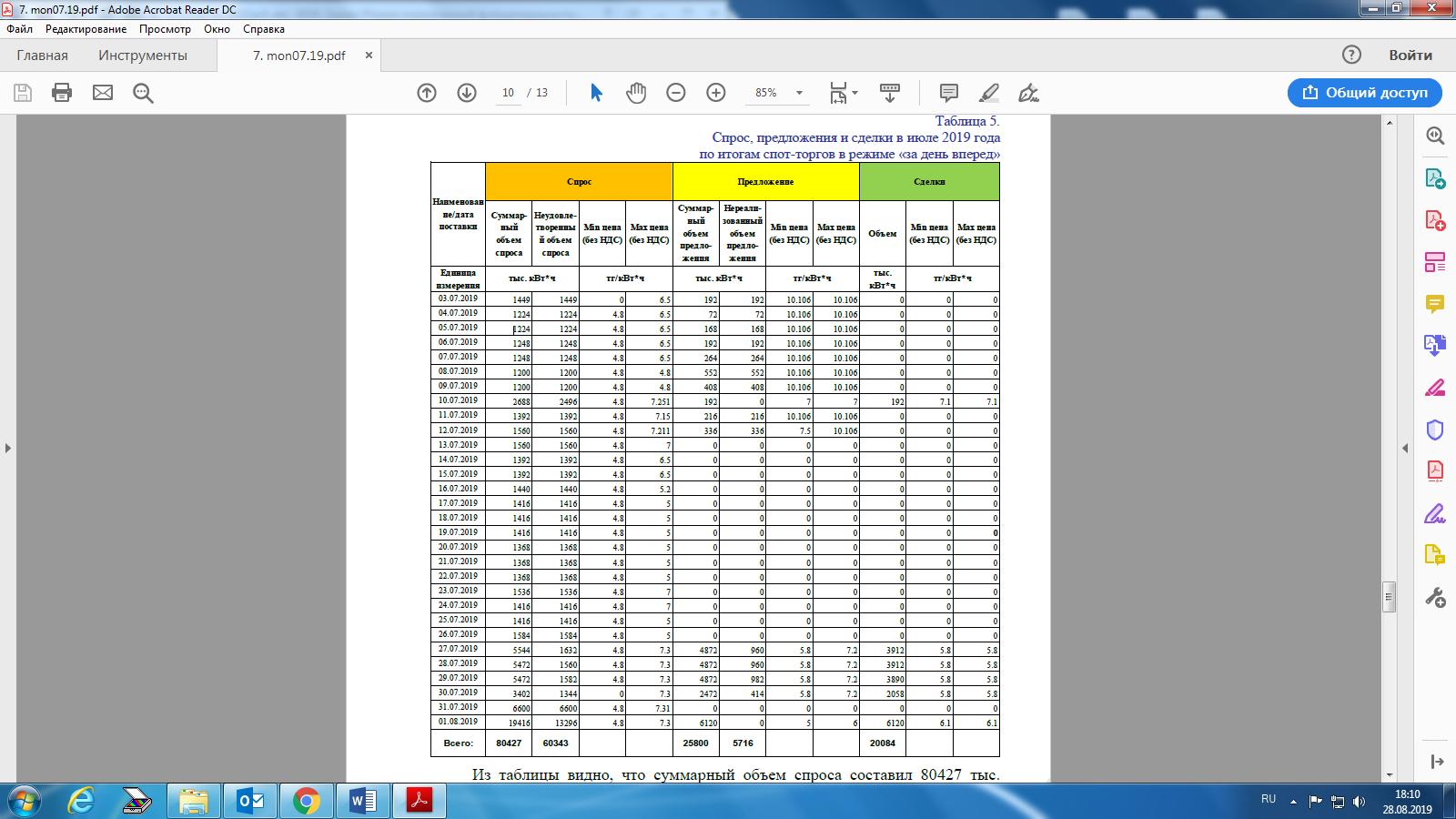
|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **июль** | **спот-торги в режиме «за день вперед»** | | **торги на средне- и долгосрочные периоды** | | **в течение операционных суток** | |
| MIN цена | MAX цена | MIN цена | MAX цена | MIN цена | MAX цена |
| **тг/кВтч (без НДС)** | | | | | |
| **2018** | **7** | **8,5** | **4,5** | **8,3** | **4,5** | **6,5** |
| **2019** | **5,8** | **7,1** | **1,1** | **5,76** | **5,6** | **5,6** |

Изменение тарифов на электрическую энергию в июле 2019 года в сравнении с июлем 2018 года обусловлено введением с 2019 года рынка электрической мощности и утверждением предельных тарифов на электрическую энергию.

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

По итогам проведенных спот-торгов в режиме «за день вперед» в июле 2019 года были заключены 30 сделок объемом 20 084 тыс. кВтч, минимальная клиринговая цена составила – 5,8 тг/кВтч (без НДС), а максимальная – 7,1 тг/кВтч (без НДС).

В нижеприведенной таблице представлены итоговые результаты спот-торгов в режиме «за день вперед» за июль 2019 года.



# 

Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 80 427 тыс. кВтч, при этом суммарный объем предложения составил 25 800 тыс. кВтч. Неудовлетворенный объем спроса в июле 2019 года составил 60 343 тыс. кВтч, а неудовлетворенный объем предложения 5 716 тыс. кВтч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве - 371 из них 346 заявок от покупателей и 25 заявок от продавцов.

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

По итогам проведенных спот-торгов «в течение операционных суток» в июле 2019 было заключено 68 сделок в объеме 2 065 тыс. кВт\*ч на общую сумму 11 508 тыс. тенге. Минимальная и максимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 5,4 тг/кВт\*ч (без НДС).

*Итоги торгов на средне- и долгосрочный период*

В июле 2019 года по итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды были заключены 9 сделок объемом 223 200 тыс. кВт\*ч на общую сумму 488 212,8 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 1,1 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная – 8,4 тг/кВт\*ч (без НДС).

В том числе,

- 8 недельных контрактов с поставкой на июль месяц общим объемом 52 080 тыс. кВт\*ч;

- 1 контракт с поставкой на август месяц общим объемом 171 120 тыс. кВт\*ч.

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В январе-июле 2019 года 2019 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ –793,8 млн. кВтч, импорт из РФ – 862,3 млн. кВтч). АО «KEGOC» – 750,8 млн. кВтч в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. Импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 705,5 млн. кВтч осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. В целях использования экспортного потенциала, с июня 2019 года ЭГРЭС-1 осуществляет поставку электроэнергии в Узбекистан.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2018г январь-июль** | **2019г январь-июль** | **Δ 2019/2018гг** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **млн. кВтч** | **%** |
| **Экспорт Казахстана** | **4 387,0** | **1 107,5** | **-3 279,5** | **4 387,0** |
| **в Россию** | *4 384,1* | *793,8* | *-3 590,3* | *4 384,1* |
| **в ОЭС Центральной Азии** | *607,8* | *750,8* | *143,0* | *607,8* |
| **Импорт Казахстана** | *2,9* | *3,7* | *0,8* | *2,9* |
| **из России** | **787,2** | **871,2** | **84,0** | **787,2** |
| **из ОЭС Центральной Азии** | *607,8* | *705,6* | *97,8* | *607,8* |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | *2,0* | *2,4* | *0,4* | *2,0* |

# **РАЗДЕЛ II**

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

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

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

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

# **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ**

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

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

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

# **Статус реализации проекта CASA-1000**

*Описание проекта*

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

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

Процесс финансирования проекта управляется Всемирным банком.

Проект разделен на два основных пакета:

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

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

# **Обзор СМИ в странах СНГ**

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

**Кыргызская Республика**

**Начаты поставки электроэнергии из Кыргызстана в Казахстан в рамках товарообмена между странами** *(20.07.2019г)*

В рамках 8-го кыргызско-казахского Межправительственного Совета, в целях обеспечения поливной водой казахстанксих сельхозпотребителей в вегетационный период 2019 года, осуществляется товарообмен электроэнергией между Кыргызской Республикой и Республикой Казахстан с поставкой электроэнергии.

С июля по август 2019 года в Казахстан будет поставлено до 270 млн. кВтч с последующим возвратом в Кыргызстан с 1 сентября по 30 ноября 2019 года.

Поставки электроэнергии начаты с 6 июля 2019 года.

Напомним, в Кыргызстане наступает маловодный период. Энергетики уже предупредили кыргызстанцев об экономии электроэнергии.

**В июне энергосистема Кыргызстана потребила 879 млн кВтч** *(02.07.2019г)*

В июне энергосистема Кыргызстана потребила 879 млн кВтч. Об этом сообщила пресс-служба ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана».

Такие данные предоставила центральная диспетчерская служба компании.

В 2018 году за текущий период данный показатель составлял 808,668 млн кВтч.

**В 2020 году в КР планируется выработать 15,9 млрд кВтч электроэнергии, из них на ТЭЦ Бишкека — 1,3 млрд кВтч** *(13.07.2019г)*

В обеспечении электроэнергией, газом, паром и кондиционированным воздухом на 2020 год по КР прогнозируется прирост объемов на 4%. Об этом говорится в Среднесрочном прогнозе социально-экономического развития Кыргызской Республики на 2020-2022 годы.

Выработка электроэнергии на 2020 год прогнозируется в объеме 15 986,2 млн кВтч, что больше на 649,9 млн кВтч по сравнению с 2019 годом или на 4,2%, которая рассчитана с учетом среднемноголетней приточности реки Нарын в створе Токтогульского гидроузла.

При этом выработка на ТЭЦ г.Бишкек составит 1 358,8 млн кВтч и возрастет на 56,6 млн кВтч по сравнению с 2019 годом. Выработка электроэнергии на ГЭС возрастет на 593,36 млн кВтч. Рост вызван вероятным увеличением потребления электроэнергии на внутреннем рынке.

**Модернизация Уч-Курганской и Ат-Башинской ГЭС даст дополнительную мощность в 390 МВт, - начальник управления Минэкономики Н. Шамшиев** *(15.07.2019г)*

Начальник Управления макроэкономической политики Министерства экономики Н. Шамшиев прокомментировал реализацию ряда проектов в экономике в ходе пресс-конференции в Бишкеке.

По его словам, на данный момент реализуется проект по автодороге Север–Юг, завершается работа по Бишкек–Нарын–Торугарт, идет проект Кольцевой автодороги по Иссык-Кулю.

Он сказал, что в данное время идет модернизация гидроэлектростанций Уч-Курганской и Ат-Башинской. Они должны дать дополнительную мощность в 390 МВт. Это позволит компенсировать рост потребления электроэнергии. Тем более ожидается маловодье, поэтому без строительства ГЭС мы не можем развиваться. Крупные проекты в энергетике позволят нам смягчить это процесс.

**ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» проводит реконструкцию крупной подстанции 500 кВ «Тулебердиева»** *(31.07.2019г)*

Данная подстанция расположена в Таласском районе, селе Талды-Булак, на высоте 2200 метров над уровнем море и обеспечивает электроэнергией всю Таласскую область.

Реконструкция производится в целях создания схемы транзитной подстанции, то есть подстанция «Тулебердиева» будет питаться по двум ВЛ-500 кВ от Токтогульской ГЭС и от подстанции «Фрунзенская».

На сегодняшний день закончены все демонтажные работы, залиты фундаменты, бетонные и металлические стойки для установки нового оборудования. В настоящее время производится установка новых выключателей, разъединителей и измерительных трансформаторов 500 кВ. На 2020 года запланировано приобретение монтаж устройств релейной защиты и автоматики.

Обновление подстанции позволит повысить качество и надежность электроснабжения потребителей.

**Республика Армения**

**Частный сектор Армении планирует построить на армяно-иранской границе гидроэлектростанцию мощностью в 100 МВт***(03.07.2019г)*

Частный сектор Армении планирует построить на армяно-иранской границе гидроэлектростанцию мощностью в 100 МВт.  Об этом заявил министр энергетики Ирана Р. Ардаканиан.

Согласно проекту, ГЭС мощностью 100 МВт будет ежегодно вырабатывать 750-800 миллионов кВтч электроэнергии.

Накануне в Тегеране состоялось 16-е заседание совместной межправкомиссии под председательством вице-премьера Республики Армения М. Григоряна и министра энергетики ИРИ Р. Ардаканиана.

По заявлению Ардаканиан на 16-ом заседании армяно-иранской межправительственной комиссии стороны договорились о строительстве ГЭС на армяно-иранской границе. Он также отметил, что строительство третьей линии электропередач Армения-Иран завершится к 2020 году. Иранский министр также выразил готовность увеличить объемы поставок газа в Армению, в рамках проекта обмена «газ на товары».

**Дан старт строительству в Ереване нового теплового энергоблока** *(12.07.2019г)*

12-го июля состоялась торжественная церемония старта строительных работ нового энергоблока Ереванской тепловой электростанции. В мероприятии приняли участие премьер-министр РА Н. Пашинян, вице-премьер Т. Авинян, представители компаний, участвующих в проекте.

Блок будет производить 1,2 млрд кВтч электроэнергии в год, его КПД составит 53%. При этом, тариф с нового блока будет равен 5,7 центов, что является самым низким тарифом среди аналогичных блоков страны. Станция, по словам замминистра, позволит еще на одну ступень повысить энергетическую безопасность Армении и позволит нарастить объемы экспорта электроэнергии.  В этих целях в настоящее время ведутся работы по строительству  высоковольтных ЛЭП с соседними странами, что даст возможность осуществлять перетоки электроэнергии и ее торговлю в больших объемах.  Для инвесторов, как заверил замминистра, созданы все необходимые условия.

Отметим, что строительство нового блока ведется на прилегающей к Ереванской ТЭС территории. Его мощность составит 250 МВт, объем инвестиций - примерно 250 млн. долл. Строительство станции  займет  26 месяцев.

**Вице-премьер: Объединение энергосетей Армении, Ирана, Грузии и России можно завершить за 2-3 года** *(18.07.2019г)*

Объединение энергосетей Армении, Ирана, Грузии и России можно завершить за 2-3 года. Об этом заявил вице-премьер Т. Авинян, находящийся в Нью-Йорке, где принимает участие в мероприятиях по линии ООН.

По словам вице-премьера, в настоящее время продолжается строительство высоковольтных линий электропередачи с Грузией и Ираном.

Изначально проекты строительства 400/500 - киловольтных  ЛЭП Иран-Армения и Армения-Грузия предусматривалось завершить к концу 2019 года. Между тем, по положению на сегодняшний день на ЛЭП Иран-Армения работы выполнены на 20-25%, а строительство ЛЭП Армения - Грузия еще не начиналось.  Согласно проекту, планируется построить 400-кВ ЛЭП Иран-Армения и 500 кВ Армения-Грузия. В этих целях на границе Грузии предусмотрено построить 2 электрические подстанции «Айрум» и «Ддмашен». Предварительная стоимость программы строительства ЛЭП Армения - Грузия, согласно данным компании FICHTNER составляет 326,9 млн. евро, 10% из которой должны быть частью вклада Грузии. В этих целях в 2014-2015 годах были подписаны три кредитных соглашения. В частности, 168 млн. евро выделил в виде кредита германский банк KfW, еще 10 млн. евро -  предоставит Европейский инвестиционный банк.  Ожидается получение еще 10 млн. евро в виде гранта от Европейской комиссии. Что касается высоковольтной ЛЭП Иран-Армения, то финансирование данного проекта осуществляется иранской стороной, общая стоимость программы составляет 107 млн. долл. Однако с учетом новых санкций, введенных США против Ирана, есть опасение о сокращении объемов данной инвестиционной программы.

**Республика Беларусь**

**Включены две новые высоковольтные линии, связывающие Белорусскую АЭС с энергосистемой** *(20.07.2019г)*

В настоящее время высоковольтное распределительное устройство 330 кВ Белорусской АЭС связано с энергосистемой по трем высоковольтным линиям  330 кВ:

  «Белорусская АЭС – Поставы № 1»,

  «Белорусская АЭС – Минск Северная»,

  «Белорусская АЭС – Сморгонь».

В результате включения нового оборудования и ВЛ 330 кВ обеспечена необходимая надежность электроснабжения площадки Белорусской АЭС для проведения дальнейших пуско-наладочных работ. Кроме того, введенные в работу ВЛ 330 кВ «Белорусская АЭС – Минск Северная» и ВЛ 330 кВ «Белорусская АЭС – Сморгонь» уже участвуют в обеспечении надежного энергоснабжения объектов Минской и Гродненской областей.

**Республика Таджикистан**

**ЕФСР предоставит 40 млн. долларов на модернизацию Нурекской ГЭС** *(05.07.2019г)*

Церемония подписания кредитно-грантового соглашения по финансированию проекта «Модернизация Нурекской ГЭС, фаза 1», размером 40 млн. долл. и проекта «Караван здоровья» (2 млн. долл.) состоялась накануне, 4 июля в городе Душанбе.

Основная цель проекта модернизации Нурекской ГЭС, фаза 1 является повышение эффективности работы Нурекской гидроэлектростанции.

Общая стоимость проекта по модернизации Нурекской ГЭС составляет 350 млн. долл. в том числе 57,8 млн. долл. грантовых средств Международной ассоциации развития, льготный кредит АБР в размере 69,1 млн. долл., кредит АБР в размере 100 млн. долл., кредит Азиатского банка инфраструктурных инвестиций в размере 60 млн. долл. и кредит ЕФСР в размере 40 млн. долл.

Общая стоимость проекта «Караван здоровья» составляет 2 млн. 60 тыс. американских долларов. 2 млн. долл. выделит ЕФСР, и 60 тыс. долл. правительство Таджикистана.

**На Рогунской ГЭС начали строить основную плотину** *(12.07.2019г)*

Итальянская компания «Салини Импреджило», которая строит плотину Рогунской ГЭС, приступила к возведению дамбы гидростанции с нижнего бьефа.

В энергосекторе также сообщили, что в настоящее время гидростанция вырабатывает электроэнергию. Для выработки электроэнергии задействованы оба агрегата ГЭС. Первый агрегат ГЭС задействован с июня этого года и вырабатывает электроэнергию в объеме 80 МВт. Второй агрегат работает в тестовом режиме и его официальный пуск намечен на сентябрь этого года.

По данным ведомства, в прошлом году на строительство Рогунской ГЭС были выделены дополнительные 4,7 млрд. сомони (498,4 млн. долл.). Этот показатель на 889 млн. сомони больше, чем в 2017 году. 3,4 млрд. из 4,5 млрд. сомони были выделены за счет госбюджета, другая часть суммы выделена за счет средств, вырученных от реализации евробондов.

Высота каменно-насыпной плотины гидроэлектростанции составит 335 метров, что является самой высокой в мире (по своему типу). Сама Рогунская ГЭС, производственной мощностью 3600 МВт (более 17 млрд. кВтч) электроэнергии, считается самой крупной в регионе.

**Казахстан расплатится с Таджикистаном электроэнергией за дополнительную воду** *(16.07.2019г)*

Казахстан компенсирует получение дополнительной воды из реки Сирдарья в Таджикистане электроэнергией.

Как сообщил накануне на пресс-конференции министр энергетики и водных ресурсов Таджикистана У. Усмонзода, согласно ранее достигнутым договоренностям между двумя странами за дополнительную воду, пропускаемую из Кайракумского водохранилища в июле августе казахская сторона вернет Таджикистану 14 млн. кВтч электроэнергии в сентябре, когда снижается уровень поступления воды в указанное водохранилище.

По словам главы таджикского Минэнерго, согласно ранее достигнутым договоренностям между Таджикистаном, Узбекистаном и Казахстаном, из Кайраккумского водохранилища для нужд Узбекистана и Казахстана в июле выбрасывается дополнительная вода в объеме 230 кубометров в секунду.

Порядка 150 кубометров из указанного объема идет на нужды Узбекистана и 80 куб.м для Казахстана. В первой декаде августа этот показатель составит 100 кубометров в секунду для Узбекистана и 80 куб.м для Казахстана. Во второй половине августа этот показатель для Казахстана снизится на 20 кубометров.

У. Усмонзода также отметил, что Таджикистан ежедневно экспортирует в соседний Узбекистан по 10-12 млн. кВтч электроэнергии по южному направлению и получает из Узбекистана до 1,4 млн. кВтч по северному направлению.

**Таджикистан в первом полугодии экспортировал около 1,3 млрд. кВтч электроэнергии** *(16.07.2019г)*

Как сообщил накануне на пресс-конференции министр энергетики и водных ресурсов Таджикистана У. Усмонзода, за этот период за рубеж экспортировано 1 млрд. 275 млн. кВтч электроэнергии.

При этом 2,8 млн. кВтч приходится на компанию Pamir Energy, которая занимается управлением электроэнергетической системы Горно-Бадахшанской автономной области.

Этот показатель превышает показатель экспорта электроэнергии в аналогичный период 2018 года на 214,3 млн. кВтч, или 33,3%.

Усмонзода также отметил, что таджикская электроэнергия, в основном, идет на экспорт в Узбекистан и Афганистан и в сравнительно небольших объемах в Кыргызстан.

По словам министра, согласно достигнутым ранее договоренностям, в этом году страна поставит за рубеж более 3,2 млрд. кВтч электроэнергии.

Напомним, ранее Усмонзода сообщал, что в прошлом году основными производителями электроэнергии в стране [являлись](https://tj.sputniknews.ru/country/20190128/1028104048/tajkistan-uvelichilsya-obem-eksporta-elektroenergii.html) «Барки точик» — 16,2 миллиарда кВтч., ОАО «ГЭС Сангтуда-1» – 2,3 миллиарда кВтч., ОАО «ГЭС Сангтуда-2» – 826,4 миллиона кВтч., ОАО «Памир Энерджи» – 184 миллиона кВтч., ОАО «Рогунская ГЭС» – 90 миллионов кВтч.

Согласно ранее подписанным контрактам в соседние страны планируется поставить порядка 3,2 млрд. кВтч электроэнергии, то есть по 1,6 млрд. кВтч каждой стране.

С начала текущего года в республике произведено более 10,1 млрд. кВтч электроэнергии, что на 6,5% больше показателя аналогичного периода прошлого года.