****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ 2018 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Февраль, 2018г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 2](#_Toc507522921)

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 2](#_Toc507522922)

[*Производство электроэнергии по областям РК* 3](#_Toc507522923)

[**2.** **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 4](#_Toc507522924)

[*Потребление электрической энергии по зонам и областям* 4](#_Toc507522925)

[*Итоги работы промышленности в январе 2018 года* 5](#_Toc507522926)

[*Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 7](#_Toc507522927)

[**3.** **Уголь** 8](#_Toc507522928)

[*Добыча энергетического угля в Казахстане* 8](#_Toc507522929)

[*Добыча угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc507522930)

[*Реализация угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc507522931)

[**4.** **Возобновляемые источники энергии** 8](#_Toc507522932)

[**5.** **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»** 10](#_Toc507522933)

[*Общие итоги торгов* 10](#_Toc507522934)

[*Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»* 11](#_Toc507522935)

[*Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»* 11](#_Toc507522936)

[*Итоги торгов на средне- и долгосрочный период* 12](#_Toc507522937)

[**6.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 12](#_Toc507522938)

[**РАЗДЕЛ II** 12](#_Toc507522939)

[**7.** **Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза** 12](#_Toc507522940)

[**8.** **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ** 13](#_Toc507522941)

[**9.** **Статус реализации проекта CASA-1000** 14](#_Toc507522942)

[**10.** **Новости в сфере электроэнергетики РК** 15](#_Toc507522943)

[**11.** **Обзор СМИ в странах СНГ** 18](#_Toc507522944)

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе 2018 года было выработано 10 357,3млн. кВтч электроэнергии, что на 12,73% больше аналогичного периода 2017 года. Рост выработки наблюдался во всех зонах ЕЭС Казахстана: Северной, Южной и Западной.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **январь** | **Δ, %** |
| **2017г** | **2018г** |
| **Казахстан** | **Всего**  | **9187,5** | **10357,3** | **12,73%** |
| *ТЭС* | *7554,2* | *8652,8* | *14,54%* |
| *ГТЭС* | *776,5* | *885,7* | *14,07%* |
| *ГЭС* | *822,0* | *780,9* | *-5,00%* |
| *ВЭС* | *31,0* | *33,6* | *8,21%* |
| *СЭС* | *3,8* | *4,2* | *11,02%* |
| **Северная** | **Всего** | **6944,8** | **7867,2** | **13,28%** |
| *ТЭС* | *6077,8* | *7023,4* | *15,56%* |
| *ГТЭС* | *308,8* | *298,6* | *-3,30%* |
| *ГЭС* | *538,4* | *527,5* | *-2,03%* |
| *ВЭС* | *19,7* | *17,7* | *-10,35%* |
| **Южная** | **Всего** | **1098,7** | **1233,4** | **12,25%** |
| *ТЭС* | *786,2* | *939,5* | *19,50%* |
| *ГТЭС* | *13,9* | *20,3* | *46,76%* |
| *ГЭС* | *283,6* | *253,4* | *-10,63%* |
| *ВЭС* | *11,3* | *15,9* | *40,54%* |
| *СЭС* | *3,8* | *4,2* | *11,02%* |
| **Западная** | **Всего** | **1144,1** | **1256,7** | **9,85%** |
| *ТЭС* | *690,3* | *689,9* | *-0,04%* |
| *ГТЭС* | *453,8* | *566,8* | *24,90%* |

# *Производство электроэнергии по областям РК*

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

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь** | **Δ, %** |
| **2017г** | **2018г** |
| 1 | Акмолинская | 436,7 | 415,3 | -4,90% |
| 2 | Актюбинская | 357,4 | 376,9 | 5,46% |
| 3 | Алматинская | 744,5 | 774,4 | 4,02% |
| 4 | Атырауская | 480,9 | 513,0 | 6,68% |
| 5 | Восточно-Казахстанская | 817,3 | 793,1 | -2,96% |
| 6 | Жамбылская | 251,9 | 311,8 | 23,79% |
| 7 | Западно-Казахстанская | 188,7 | 226,1 | 19,82% |
| 8 | Карагандинская | 1 444,3 | 1 463,4 | 1,32% |
| 9 | Костанайская | 114,2 | 104,4 | -8,61% |
| 10 | Кызылординская | 37,5 | 46,7 | 24,80% |
| 11 | Мангистауская | 474,5 | 517,7 | 9,10% |
| 12 | Павлодарская | 3 429,5 | 4 415,6 | 28,75% |
| 13 | Северо-Казахстанская | 345,4 | 298,6 | -13,55% |
| 14 | Южно-Казахстанская | 64,9 | 100,4 | 54,69% |
|  | **Итого по РК** | **9 187,5** | **10 357,3** | **12,73%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями конкурентных организаций АО «Самрук-Энерго» в январе 2018 года составил 5,1 млрд. кВтч, что на 0,2 млрд. кВтч больше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года (4,9 млрд. кВтч).

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **январь** **2017г** | **январь** **2018г**  | **Δ 2017/2018гг** |
|  **млн. кВтч** | **%** |
| 1 | ERG | 1 721,2 | 1 871,1 | 149,9 | 8,7% |
| 2 | ЦАЭК | 741,7 | 677,2 | -64,5 | -8,7% |
| 3 | ТОО «Казахмыс Энерджи» | 615,3  | 596,7  | -18,6  | -3,0% |
| 4 | ТОО «ККС»  | 670,2 | 673,6 | 3,4 | 0,5% |
| 5 | ТОО «Казцинк» | 261,9  | 257,8  | -4,1  | -1,6% |
| 6 | АО «Арселор Миттал» | 223,7  | 254,3  | 30,6  | 13,7% |
| 7 | АО «Жамбылская ГРЭС» | 211,3  | 264,1  | 52,8  | 25,0% |
| 8 | Нефтегазовые предприятия | 443,8 | 474,2 | 30,4 | 6,8% |
|  | **ИТОГО** | **4 889,1** | **5 069,0** | **179,9** | **3,7%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» в январе 2018 года составил 3 261млн. кВтч или прирост 36,5% в сравнении с показателями аналогичного периода 2017 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г**  | **Δ 2017/2018гг** |
| **январь** | **доля в РК, %** | **январь** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **2 389,4** | **26,0%** | **3 261,0** | **31,5%** | **871,6** | **36,5%** |
|  |  *АО «АлЭС»* | *637,8* | *6,9%* | *654,2* | *6,3%* | *16,4* | *2,6%* |
|  |  *АО «Актобе ТЭЦ»* | *95,4* | *1,0%* | *100,6* | *1,0%* | *5,2* | *5,5%* |
|  | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *1 015,4* | *11,1%* | *1 784,4* | *17,2%* | *769,0* | *75,7%* |
|  |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *506,7* | *5,5%* | *578,2* | *5,6%* | *71,5* | *14,1%* |
|  |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *35,8* | *0,4%* | *32,2* | *0,3%* | *-3,6* | *-10,1%* |
|  | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *78,7* | *0,9%* | *93,7* | *0,9%* | *15,0* | *19,1%* |
|  | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *0,1* | *0,0%* | *0,2* | *0,0%* | *0,1* | *100,0%* |
|  | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *19,5* | *0,2%* | *17,5* | *0,2%* | *-2,0* | *-10,3%* |

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

# *Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе 2018 года наблюдался рост в динамике потребления электрической энергии по всей республике в сравнении с показателями января 2017 года. Так, в северной зоне республики потребление увеличилось на 4,9%, в западной зоне на 10,2% и в южной зоне на 12,2%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **январь****2017г** | **январь****2018г**  | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **I** | **Казахстан** | **9 210,5** | **9 867,5** | **657,0** | **7,1%** |
| 1 | Северная зона | 6 114,0 | 6 416,4 | 302,3 | 4,9% |
| 2 | Западная зона  | 1 154,4 | 1 271,8 | 117,4 | 10,2% |
| 3 | Южная зона | 1 942,1 | 2 179,4 | 237,3 | 12,2% |
|  | ***в т.ч. по областям*** |  |  |  |  |
| 1 | Восточно-Казахстанская  | 809,0 | 855,5 | 46,5 | 5,7% |
| 2 | Карагандинская  | 1 567,2 | 1 635,3 | 68,1 | 4,3% |
| 3 | Акмолинская  | 894,7 | 948,9 | 54,2 | 6,1% |
| 4 | Северо-Казахстанская | 180,6 | 176,3 | -4,3 | -2,4% |
| 5 | Костанайская  | 452,3 | 460,7 | 8,4 | 1,9% |
| 6 | Павлодарская  | 1 678,3 | 1 756,9 | 78,6 | 4,7% |
| 7 | Атырауская  | 500,3 | 561,1 | 60,8 | 12,1% |
| 8 | Мангистауская  | 468,7 | 513,4 | 44,7 | 9,5% |
| 9 | Актюбинская  | 532,1 | 582,8 | 50,7 | 9,5% |
| 10 | Западно-Казахстанская  | 185,4 | 197,3 | 11,9 | 6,4% |
| 11 | Алматинская  | 1 037,2 | 1 146,8 | 109,6 | 10,6% |
| 12 | Южно-Казахстанская  | 418,3 | 452,1 | 33,8 | 8,1% |
| 13 | Жамбылская  | 319,2 | 404,5 | 85,3 | 26,7% |
| 14 | Кызылординская  | 167,4 | 175,9 | 8,6 | 5,1% |

# *Итоги работы промышленности в январе 2018 года*

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

Согласно данным Комитета по статистике МНЭ РК в январе 2018 года по сравнению с январем 2017 года индекс промышленного производства составил 105,2%. Снижение объемов производства наблюдалось в Западно-Казахстанской, Кызылординской, Мангистауской, Северо-Казахстанской областях и в г.Астана. Увеличение зафиксировано в 11 регионах республики.

**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 114,5%.

В Костанайской области увеличилась добыча железорудных окатышей и концентратов, возросло производство муки и макаронов (112,6%).

В Жамбылской области возросла добыча фосфатного сырья, увеличилось производство фосфора, фосфорных удобрений и портландцемента (110,5%).

В Павлодарской области увеличилась добыча медного концентрата, возросло производство дизельного топлива, бензина и необработанного алюминия (108,5%).

В Восточно-Казахстанской области возросла добыча медных руд и концентратов, увеличилось производство подсолнечного масла, рафинированной меди и легковых автомобилей (107,1%).

В Южно-Казахстанской области увеличилась добыча урановых и ториевых руд, возросло производство хлопкового масла, керосина и портландцемента (105,8%).

В Карагандинской области возросло производство плоского проката, рафинированной меди и изолированного провода (104,6%).

В Акмолинской области увеличилось производство муки и пестицидов, золота в сплаве Доре, шариковых и роликовых подшипников (103,8%).

В г.Алматы увеличилось производство фруктовых и овощных соков, подсолнечного масла, кондитерских изделий и шоколада и телевизионных приемников (102,9%).

В Актюбинской области увеличилась добыча цинковых концентратов и медно-цинковых руд, возросло производство феррохрома и бихромата натрия (101,9%).

В Алматинской области увеличилось производство обработанного молока, сахара, безалкогольных напитков, лекарств и электрических аккумуляторов (100,5%).

В Мангистауской области за счет снижения технических услуг в области добычи нефти и природного газа индекс промышленного производства составил 99,4%.

В Северо-Казахстанской области наблюдается снижение объемов производства льняного масла, йогурта и грузовых вагонов (99,3%).

В Западно-Казахстанской области из-за снижения добычи газового конденсата индекс промышленного производства составил 96,3%.

В Кызылординской области в основном за счет снижения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 95,5%.

В г.Астана за счет снижения производства железнодорожных локомотивов и дверных и оконных блоков из алюминия индекс промышленного производства составил 69,5%.

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

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь 2018 года по отношению к аналогичному периоду 2017 года наблюдался рост потребления электроэнергии по всем крупным потребителям, за исключением АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром».

*млн. кВтч*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **январь** |
| **2017г** | **2018г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 363,7 | 386,6 | 6% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 496,4 | 465,4 | -6% |
| 3 | ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка | 93,5 | 94,7 | 1% |
| 4 | ТОО «Kazakhmys Smelting»  | 91,5 | 95,5 | 4% |
| 5 | ТОО «Казцинк» | 230,4 | 235,2 | 2% |
| 6 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 156,4 | 157,4 | 1% |
| 7 | ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка | 18,8 | 20,9 | 11% |
| 8 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 225,7 | 262,9 | 17% |
| 9 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 8,7 | 11,3 | 29% |
| 10 | ТОО «Казфосфат» | 122,4 | 177,5 | 45% |
| 11 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 99,2 | 148,5 | 50% |
| 12 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 19,2 | 20,4 | 6% |
| 13 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 32,9 | 40,5 | 23% |
| 14 | ТОО «Тенгизшевройл» | 161,4 | 167,1 | 4% |
| 15 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 81,6 | 81,9 | 0% |
| 16 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 307,0 | 319,6 | 4% |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По оперативной информации Комитета по статистике МНЭ РК, в Казахстане в январе 2018 года добыто 9,3 млн. тонн каменного угля, что на 6% меньше, чем за аналогичный период 2017 года (9,9 млн. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь** | **Δ, %** |
| **2017 год** | **2018 год** |
| 1 | Павлодарская | 5 972,3 | 5 650,7 | 95% |
| 2 | Карагандинская | 3 307,8 | 2 925,2 | 88% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 649,5 | 726,0 | 112% |
|  | **Всего по РК** | **9 929,6** | **9 301,9** | **94%** |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе 2018 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 3 934 тыс. тонн, что на 6% больше, чем за соответствующий период 2017 года (3 712 тыс. тонн).

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе 2018 года реализовано 4 105 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 3 392 тыс. тонн, что на 12% больше, чем за соответствующий период 2017 года (3 038 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 713 млн. тонн, что на 17% меньше, чем за соответствующий период 2017 года (860 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | **Δ, %** **2018/2017гг** |
| **январь 2017г** | **январь 2018г** |
| 1 | Внутренний рынок РК | 3 038 | 3 392 | 112% |
| 2 | Экспорт в РФ | 860 | 713 | 83% |

# **Возобновляемые источники энергии**

Объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, малые ГЭС мощностью до 35 МВт) за январь 2018 года составил 74,5 млн. кВтч или прирост 8,9% в сравнении с показателями 2017 года.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г** | **Отклонение 2017/2016гг,** |
| **январь** | **доля в РК, %** | **январь** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Всего выработка в РК** | **9 187,5** | **100%** | **10 357,3** | **100%** | **1 169,8** | **12,7%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам**  | **68,4** | **0,7%** | **74,5** | **0,7%** | **6,1** | **8,9%** |
|   | *Северная зона* | *24,0* | *35,1%* | *27,1* | *36,4%* | *3,1* | *12,9%* |
|   | *Южная зона* | *44,4* | *64,9%* | *47,4* | *63,6%* | *3,0* | *6,8%* |
|   | *Западная зона* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам**  | **68,4** | **100%** | **74,50** | **100%** | **6,1** | **8,9%** |
|   | *СЭС* | *3,8* | *5,6%* | *4,2* | *5,6%* | *0,4* | *10,5%* |
|   | *ВЭС* | *31,0* | *45,3%* | *33,6* | *45,1%* | *2,6* | *8,4%* |
|   | *Малые ГЭС* | *33,6* | *49,1%* | *36,7* | *49,3%* | *3,1* | *9,2%* |

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

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» за январь 2018 г. составила 28,6 млн. кВтч или 38% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2017 года ниже на 10% (за январь 2017г.: выработка ВИЭ Общества – 31,9 млн. кВтч, доля ВИЭ Общества – 46,6%). Это обусловлено ростом производства электроэнергии другими объектами ВИЭ вследствие ввода новых мощностей ВИЭ в РК в январе-декабре 2017г.

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

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г** | **Отклонение 2017/2016гг,** |
| **январь** | **доля в РК, %** | **январь** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Производство э/э в ЕЭС РК** | **9 187,5** | **100%** | **10 357,3** | **100%** | **1 169,8** | **12,7%** |
|   | Производство «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС)  | *856,8* | *9,3%* | *818,8* | *7,9%* | *-38,0* | *-4,4%* |
|   | Производство «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ) | *68,4* | *0,7%* | *74,5* | *0,7%* | *6,1* | *8,9%* |

Доля Общества в производстве «чистой» электроэнергии (крупные, малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за январь 2018г. снизилась до 31% (254,8 млн. кВтч) в сравнении с аналогичным периодом 2017г. (33,4% или 286,2 млн. кВтч).

Доля Общества в производстве электроэнергии объектами ВИЭ (малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за январь 2018г. составила 38%.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | **2018г** | **Отклонение 2017/2016гг,** |
| **январь** | **доля в РК, %** | **январь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|   | ПроизводствоАО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС)  | 286,2 | 33,4% | 254,8 | 31,1% | -31,4 | -11,0% |
|   | Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ), в т.ч.: | 31,9 | 46,6% | 28,6 | 38,4% | -3,3 | -10,3% |
|   |  *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС»* | *12,3* | *38,6%* | *10,9* | *38,11%* | *-1,4* | *-11,4%* |
|   | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *0,1* | *0,3%* | *0,2* | *0,7%* | *0,1* | *100,0%* |
|   | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *19,5* | *61,1%* | *17,5* | *61,2%* | *-2,0* | *-10,3%* |

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

*Общие итоги торгов*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в январе 2018 года была заключена 1621 сделка объеме 160 896 тыс. кВт\*ч на общую сумму 1 108 956,648 тыс. тенге (включая, в режиме «за день вперед», спот-торги «в течение операционных суток» и торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

* спот-торги в режиме «за день вперед» - было заключено 35 сделок в объеме 2952 тыс. кВт\*ч на общую сумму 17323,2 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила 5,2 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 9,5 тг/кВт\*ч (без НДС);
* спот-торги «в течение операционных суток» - было заключено 1580 сделок в объеме 9 432 тыс. кВт\*ч на общую сумму 490,248 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 9,5 тг/кВт\*ч (без НДС);
* торги электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - было заключено 6 сделок объемом 148 512 тыс. кВт\*ч на общую сумму 1 091 143,2 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 6 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная – 9 тг/кВт\*ч (без НДС).

За аналогичный период 2017 года общий объем централизованных торгов составил 607 340 тыс. кВт\*ч. В таблице ниже приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в январе 2017 и 2018 года.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов

в январе 2017-2018 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **январь** | **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** | **7,1** | **7,3** | **6,5** | **8,42** | **4,5** | **7,5** |
| **2018** | **5,2** | **9,5** | **7** | **9,5** | **4,5** | **9,5** |

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

По итогам проведенных спот-торгов в январе 2018 года было заключено 35 сделок в объеме 2952 тыс. кВт\*ч, диапазон клиринговых цен составил 5,2-9,5 тг/кВт\*ч (без НДС).

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



Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 7080 тыс. кВт\*ч., при этом суммарный объем предложения составил 3456 тыс. кВт\*ч. Неудовлетворенный объем спроса в январе 2018 года составил 4128 тыс.кВт\*ч, а нереализованный объем предложения 504 тыс.кВт\*ч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве - 108, из них 76 заявок от покупателей и 32 заявки от продавцов.

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

По итогам проведенных торгов в январе 2018 года было заключено 1580 сделок в объеме 9432 тыс. кВт\*ч на общую сумму 490,248 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 9,5 тг/кВт\*ч (без НДС). По итогам спот-торгов «в течение операционных суток» в январе 2017 года были заключены 3123 сделки в объеме 68876 тыс. кВт\*ч, диапазон клиринговых цен составил 4,5 – 10,5 тг/кВт\*ч (без НДС).

# *Итоги торгов на средне- и долгосрочный период*

В январе 2018 года по итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды было заключено 6 сделок объемом 148 512 тыс. кВт\*ч на общую сумму 1091143,2 тыс. тенге, в том числе:

* 4 недельных контрактов общим объемом 4704 тыс.кВт\*ч. Максимальная цена составила 9,5 тг/кВт\*ч (без НДС), а минимальная цена – 7 тг/кВт\*ч (без НДС);
* 2 контракта с поставкой на февраль месяц общим объемом 143808 тыс.кВт\*ч. Максимальная цена составила 8,3 тг/кВт\*ч (без НДС), а минимальная цена – 7,29 тг/кВт\*ч (без НДС).

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

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В январе 2018 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ – 0,6 млрд. кВтч, импорт из РФ – 0,1 млрд. кВтч). Экибастузской ГРЭС-1 экспортировано в РФ 0,5 млрд. кВтч, АО «KEGOC» – 0,09 млрд. кВтч в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. Импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 0,09 млрд. кВтч осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2017гянварь** | **2018гянварь** | **Δ 2018/2017гг** |
| --- | --- | --- | --- |
|  **млн. кВтч** | **%** |
| **Экспорт Казахстана** | **74,6** | **605,8** | **531,2** | **712,3%** |
| **в Россию** | 74,6 | 605,4 | 530,8 | 711,7% |
| **в ОЭС Центральной Азии** | 0,0 | 0,4 | 0,4 |  |
| **Импорт Казахстана** | **97,6** | **116,1** | **18,5** | **18,9%** |
| **из России** | 96,0 | 116,1 | 20,0 | 20,9% |
| **из ОЭС Центральной Азии** | 1,5 | 0,0 | -1,5 | - |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | 23,0 | -489,8 | -512,8 | - |

#

# **РАЗДЕЛ II**

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

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

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

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

15-16.01.2018г., 02.02.2018г. проведен ряд совещаний уполномоченных представителей государств-членов ЕАЭС по вопросу согласования проекта Соглашения об ОЭР ЕАЭС. По итогам проведенных заседаний и совещаний имеются ряд спорных вопросов в части формулировок норм проекта Соглашения об ОЭР ЕАЭС.

# **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ**

С 1992 года проведено 51 заседание Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств (далее – ЭЭС СНГ).

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

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

# **Статус реализации проекта CASA-1000**

*Описание проекта*

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

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

Процесс финансирования проекта управляется Всемирным банком.

Проект разделен на два пакета:

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

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

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

# **Новости в сфере электроэнергетики РК**

**Комитет энергетики Президиума Национальной палаты предпринимателей РК «Атамекен»**

08.02.2018г. проведено первое в 2018 году заседание Комитета энергетики, в ходе которого рассмотрен вопрос по реформированию экологического законодательства РК, заслушан отчет Комитета за 2017 года. По итогам заседания утвержден План работы Комитета на 2018 год.

**В Казахстане планируют построить «зеленые» электростанции на 70 млрд тенге** *(22.01.2018г)*

Около 10 проектов в сфере ВИЭ с общим объемом инвестиций 69,6 млрд. тенге планируется реализовать в Казахстане в 2018 году. Об этом сообщили в Министерстве энергетики в ответ на официальный запрос.

В ведомстве пояснили, что суммарная мощность станций составит 123 МВт. Установки будут располагаться в Алматинской, Акмолинской, Жамбылской, Южно-Казахстанской, Восточно-Казахстанской и Мангистауской областях.

Также в Минэнерго сообщили о том, какие казахстанские проекты по ВИЭ будут реализованы через аукционы. Всего, начиная с этого года, планируется провести первые торги по электростанциям на суммарную установленную мощность 1 ГВт. Это ветряные электростанции (ВЭС) на 430 МВт, солнечные электростанции (СЭС) на 410 МВт, гидроэлектростанции (ГЭС) на 135 МВт, биоэлектростанции (БиоЭС) на 5 МВт.

«Работа по утверждению правил для проведения торгов практически завершена. После этого график аукционов станет известен. Стартовые цены для аукционных торгов будет определены на уровне фиксированных тарифов, утвержденных постановлением правительства от 12 июня 2014 года», - заметили в министерстве.

На данный момент тариф ВЭС без НДС составляет 22,68 тенге за кВтч, СЭС – 34,61 тенге за кВтч, ГЭС – 16,71 тенге за кВтч, БиоЭС – 32,23 тенге за кВтч.

Тем временем в Минэнерго отметили, что зарубежные компании уже заинтересовались казахстанскими аукционами.

«Участвовать в торгах изъявил желание ряд отечественных и иностранных компаний, такие как ACWA Power (Саудовская Аравия), SKY Power (Канада), Shell (США), General Electric (США)», - перечислили в министерстве.

В ведомстве заверили, что участником аукционов может стать любой желающий, вне зависимости от гражданства. Параметры отбора будут едиными.

Между тем в 2017 году в Казахстане были реализованы проекты по ВИЭ суммарной мощностью 45 МВт в Алматинской, ЮКО, Жамбылской областях и в Астане. Объем выработанной электроэнергии из ВИЭ в прошлом году составил порядка 1,1 млрд кВтч и доля ВИЭ в общем объеме генерации достигла почти 1%.

Напомним, ранее сообщалось, что в Казахстане планируют ввести [53 объекта возобновляемых источников энергии (ВИЭ) на 1 трлн. тенге](https://lsm.kz/v-kazahstane-poyavyatsya-53-eko-elektrostancij-na-1-trln-tenge). В целом будет поставлено 22 ветровые электростанции на 957 МВт, 18 солнечных электростанций на 750 МВт, 13 гидроэлектростанций на 268 МВт.

*(*[*https://lsm.kz/v-2018-godu-planiruetsya-postroit-elektrostancii-vie-na-70-mlrd-tenge*](https://lsm.kz/v-2018-godu-planiruetsya-postroit-elektrostancii-vie-na-70-mlrd-tenge)*)*

**Экологический альянс Казахстана предлагает увеличить финансирование проектов возобновляемой энергии** *(12.02.2018г)*

Экологический альянс «Байтак болашак» предлагает правительству Казахстана увеличить субсидирование проектов в области ВИЭ.

Отметим, что сейчас господдержка ВИЭ для рядовых потребителей предусматривает до 5 кВт энергии. Этого хватает, чтобы покрыть затраты на свет и воду. Однако для того, чтобы жители могли создавать возобновляемые производства и фабрики, цифры должны быть в разы больше, считают эксперты альянса.

Кроме того, в этом году по инициативе экологического альянса в двух крупных казахстанских городах заработают новые ГЭС.

«Только с решением вопроса законодательства мы можем развивать «зеленую экономику». Наш экологический альянс сейчас ставит задачу создания мини-ГЭС в Алматы и Астане, а также технологии решения фильтрации термовых отходов больших производств», - сказал президент экологического альянса «Байтак болашак» Азаматхан Амиртаев.

По его словам, этот проект используется во всем мире - в Японии, в Европе. «В настоящее время мы работаем над привлечением больших инвестиций для реализации этого проекта», - сказал Амиртаев.

*(*[*https://www.trend.az/business/energy/2859224.html*](https://www.trend.az/business/energy/2859224.html)*)*

**Казахстанцев опросили по поводу качества электроснабжения в стране** *(09.02.2018г)*

Комитетом атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан проведен опрос потребителей качеством электроснабжения.

Опрос проводился аналогично опросу «Глобального Индекса Конкурентоспособности» Всемирного экономического форума, для оценки которого опрашиваемым респондентам задается вопрос «Как бы Вы оценили качество электроснабжения в Вашей стране?» (имеются в виду перерывы в электроснабжении и перепады напряжения). В ответ респондент ставит соответствующий балл (от 1 – в общем ненадежное электроснабжение до 7 – очень надежное электроснабжение).

Было опрошено порядка 2,7 тысяч респондентов. По результатам опроса средний балл составил 5,6 баллов.

Также, Министерством энергетики РК совместно с НПП «Атамекен» проведено более 80 круглых столов с участием субъектов предпринимательства и энергетических организации. Целью проведения круглых столов является праворазъяснительная работа и определение проблемных вопросов для их последующего решения.

По итогам данной работы Министерством энергетики РК составлен план мероприятий для дальнейшего улучшения качества электроснабжения.

Опрос потребителей проходит на постоянной основе, для участия в опросе необходимо заполнить опросный лист на [сайте](http://kaenk.energo.gov.kz/index.php?id=12452) Комитета атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики.

*(*[*https://www.zakon.kz/4902842-kazahstantsev-oprosili-po-povodu.html*](https://www.zakon.kz/4902842-kazahstantsev-oprosili-po-povodu.html)*)*

**Нурсултан Назарбаев: Стоимость электроэнергии для казахстанцев должна быть снижена** *(13.02.2018г)*

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев поручил министру энергетики Канату Бозумбаеву снизить стоимость электроэнергии для потребителей.

«Планируется внедрить модель единого закупщика, укрупнить региональные электросетевые компании. Министр энергетики мне докладывал, что это приведет к хорошему результату - снижению стоимости электроэнергии для потребителей. Но этого не произошло», - сказал Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев, выступая на расширенном заседании Правительства.

В свою очередь, министр энергетики Канат Бозумбаев сообщил, что единый закупщик на рынке мощности определен. «Для запуска рынка мощности с 1 января 2019 года, вся работа подготовлена в 2017 году. Единым закупщиком определен расчетно-финансовый центр АО «KEGOC». В этом году мы сделаем две тренировки по всей стране. Будем в режиме реального времени имитировать, как будет рынок мощности работать, - рассказал он.

Глава Минэнерго также проинформировал, что был определен механизм укрупнения энергопередающих организаций. «Законом, подписанным вами в июле месяце, были установлены квалифицированные требования для энергопередающих организаций с поэтапным введением в действие. В 2018 году энергопередающие организации должны иметь в наличии пункт диспетчерского управления, и мы должны сейчас проверить. У кого их не будет, мы будем закрывать эти компании. Тем организациям, которые не будут выполнять квалифиционные требования, будут приняты меры, будет пересматриваться тариф в сторону уменьшения. Таким образом, будет стимулирование, чтобы они укрупнялись с другими крупными РЭКами», - пояснил министр.

По его словам, в результате на 30% будет сокращено количество энергопередающих организации - со 160 до 110. А также, отметил он, меры действительно приведут к оптимизации затрат энергопередающих организаций.

«В первую очередь, административные ресурсы различного рода сократятся - начальники, контроллеры. Конечно, повлияют на тарифы услуги именно по передаче электрической энергии. Но это требует времени и системной работы. В 2017 году прекратили работу три энергопередающих предприятия, в 2018 году должны прекратить свою деятельность 27 компаний», - подчеркнул Канат Бозумбаев.

*(*[*http://www.inform.kz/ru/nursultan-nazarbaev-stoimost-elektroenergii-dlya-kazahstancev-dolzhna-byt-snizhena\_a3147903*](http://www.inform.kz/ru/nursultan-nazarbaev-stoimost-elektroenergii-dlya-kazahstancev-dolzhna-byt-snizhena_a3147903)

**Почти 1 трлн тенге будет инвестирован на внедрение 52 ВИЭ в Казахстане** *(27.02.2018г)*

Министр энергетики РК Канат Бозумбаев рассказал о реализации проектов в сфере возобновляемых источников энергии.

«До конца 2020 года планируется ввести в эксплуатацию порядка 52 объектов суммарной мощностью два гигаватт с общим объёмом инвестиций почти 1 трлн тенге», - сообщил он на заседании Правительства РК.

В инвестировании высокотехнологичных проектов, по словам Бозумбаева, поможет Евразийский банк реконструкции и развития.

«ЕБРР планирует инвестировать в проекты ВИЭ до 200 млн евро с возможностью привлечения в республике Казахстан частных инвестиций, инвестиций международных частных институтов на общую сумму до 40-80 млн», - отметил министр.

Также он напомнил об основных ожидаемых эффектах от внедрения ВИЭ. «Рынок энергии будет основным стимулирующим рынком сферы возобновляемых источников энергии. Имеется 55 действующих объектов возобновляемых источников энергии суммарной мощностью 336 мегаватт», - добавил он.

*(*[*https://www.kursiv.kz/news/vlast1/pocti-1-trln-tenge-budet-investirovano-na-vnedrenie-52-vie-v-kazahstane/*](https://www.kursiv.kz/news/vlast1/pocti-1-trln-tenge-budet-investirovano-na-vnedrenie-52-vie-v-kazahstane/)*)*

# **Обзор СМИ в странах СНГ**

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

**Росстат: Производство электроэнергии в РФ в январе 2018г снизилась на 0,7%** *(20.02.2018г)*

Производство электроэнергии в России в январе 2018 года снизилось на 0,7% по сравнению с показателем за аналогичный период прошлого года – до 105 млрд кВтч, говорится в материалах Росстата.

Производство электроэнергии тепловыми станциями в январе увеличилось на 1,1% – до 73,9 млрд кВтч, атомными – снизилось на 11,7%, до 16,8 млрд кВтч, ГЭС – выросло на 4,4%, до 14,4 млрд кВтч.

Производство тепловой энергии в январе текущего года сократилось на 2,2% – до 175 млн Гкал.

По отношению к декабрю 2017 года производство электроэнергии выросло на 0,7%, производство тепловой энергии – на 9,4%.

 **Завершен основной этап испытаний крупнейшей в мире высокотемпературной сверхпроводящей кабельной линии** *(30.01.2018г)*

ФСК ЕЭС (входит в группу «Россети») на собственном полигоне в Москве завершила ресурсные испытания высокотемпературной сверхпроводящей кабельной линии постоянного тока (ВТСП КЛ), являющейся первой в России и крупнейшей в мире. Минэнерго России включило разработки компании в области сверхпроводимости в состав национального проекта, что приведет к масштабированию технологии как в России, так и за рубежом. Лидером этой работы утвержден научно-технический центр ФСК ЕЭС (НТЦ ФСК ЕЭС).

Испытанный с проведением полной имитации рабочего режима опытный образец ВТСП кабельной линии постоянного тока протяженностью 2,5 км в 2020 году будет введен в эксплуатацию в энергосистеме Санкт-Петербурга и соединит две подстанции – 330 кВ «Центральная» и «РП-9», что повысит надежность электроснабжения города. В конце 2017 года проектная документация по внедрению линии получила положительное заключение Главгосэкспертизы РФ.

Применение высокотемпературных сверхпроводников – глобальный тренд для ряда отраслей, в том числе энергетики. В сетевом комплексе внедрение ВТСП кабельных линий позволяет передавать большую мощность на низком напряжении, свести потери к минимуму, до 20% снизить затраты на сооружение линий. Технология эффективна при строительстве кольцевых схем и энергомостов, выдачи мощности станций, включая АЭС.

Согласно утвержденному в 2016 году Министром энергетики РФ А. Новаком прогнозу научно-технологического развития отраслей топливно-энергетического комплекса России на период до 2035 года (Прогноз НТР), создание электросетевого оборудования на базе недорогих высокотемпературных сверхпроводниковых материалов является одним из приоритетных направлений развития электроэнергетики.

В мегаполисах использование кабеля позволит осуществлять более гибкую планировку застройки и расположения центров потребления за счет наращивания мощности по мере развития районов без необходимости прокладывания дополнительных кабельных линий, а также значительно понизить класс напряжения при передачи большой мощности.

Проект, реализуемый ФСК ЕЭС, является межотраслевым. Помимо применения в электрических сетях, результаты проекта могут быть внедрены во все энергоемкие отрасли промышленности, транспортные предприятия с большой долей энергопотребления, в нефтехимическом и горнодобывающем секторе. Масштабирование технологий на основе высокотемпературной сверхпроводимости будет способствовать росту энергоэффективности экономики страны.

В настоящее время в мире насчитывается несколько десятков экспериментальных кабельных линий, созданных с целью изучения возможности передачи электроэнергии с использованием эффекта сверхпроводимости протяжённостью не более 1 км. Разработки ВТСП кабельных линий протяженностью в несколько километров ведутся в России, Японии, Республике Корея, ЕС и США.

**Минэнерго РФ определило базовые принципы модернизации электростанций** *(15.01.2018г)*

Минэнерго РФ определило базовые принципы программы модернизации электростанций, - среди них, в частности, отбор проектов для модернизации на конкурсной основе и то, что в программе могут участвовать только тепловые станции (ТЭС).

В связи с завершением масштабного строительства ТЭС по договорам предоставления мощности (ДПМ, гарантируют окупаемость инвестиций) в 2020-2030 годах в электроэнергетике РФ высвобождается около 1,5 триллиона рублей, говорил на ноябрьском совещании у президента Владимира Путина глава Минэнерго Александр Новак. Эти средства планируется реинвестировать в модернизацию тепловой генерации. В общей сложности до 2030 года может быть обновлено 40 ГВт тепловой генерации, отмечал министр.

По итогам совещания в декабре были опубликованы поручения президента, согласно которым правительство должно к 1 марта разработать механизм привлечения инвестиций в модернизацию. При этом особое внимание нужно обратить на ограничение роста тарифов на электроэнергию уровнем инфляции, строительство удаленных энергообъектов, развитие электросетей и возобновляемых источников энергии (ВИЭ), модернизацию атомной энергетики.

По мнению Минэнерго, с учетом поручения президента по ограничению роста цен на электроэнергию, возможность по финансированию модернизации появится только после 2021 года. Соответственно, первые вводы в эксплуатацию по программе модернизации ТЭС «целесообразно начать с 2022 года». В год будет вводиться около 4 ГВт энергомощностей.

**КОНКУРЕНТНАЯ ОСНОВА**

В своей презентации Минэнерго подчеркивает, что отбор проектов для модернизации будет проводиться именно на конкурсной основе, а предметом конкурса будет минимизация затрат по проектам. То есть будут отбираться проекты с самой низкой стоимостью модернизации, а также с наилучшими показателями по снижению расхода топлива.

Одновременно в пятницу Минэнерго опубликовало на федеральном портале проектов нормативных правовых актов уведомление о начале разработки проекта постановления правительства РФ о проведении конкурентных отборов мощности по реконструкции ТЭС. По-видимому, опасения части участников рынка, что проекты отберут директивно, а не по конкурсу, все же не оправдались.

В конкурсах на модернизацию могут участвовать только тепловые электростанции, говорится в презентации ведомства. Причем и для них вводятся критерии – выработанность нормативного паркового ресурса не менее чем на 125%, и при этом востребованность (включенность) за последние два года не менее 60%. Среди базовых принципов программы модернизации Минэнерго также называет разработку типовых проектных решений и оценку их стоимости на основе эталонов, рассчитанных независимыми экспертами.

Министерство предполагает, что оплата введенной в рамках модернизации мощности будет производиться только при полном исполнении обязательств энергокомпании. При этом будет предусмотрена ответственность энергетиков за неисполнение обязательств по модернизации. Также не будет ограничений на расширение модернизации, но при условии финансирования со стороны собственника электростанции, а не потребителей.

Возврат инвестиций с рынка энергокомпаниям планируется в течение 15 лет, и в течение этого же периода с даты запуска оборудования после модернизации энергокомпания должна поддерживать его в готовности вырабатывать электроэнергию.

**Доходы от экспорта электроэнергии из РФ в 2017 году сократились на 3,3% — до 640 млн долларов** *(08.02.2018г)*

Доходы от экспорта электроэнергии из России в январе – декабре 2017г снизились на 3,3% по сравнению с показателем за аналогичный период прошедшего года, до 640 млн. долларов, сообщает ТАСС со ссылкой на материалы Федеральной таможенной службы (ФТС).

Физический объем экспорта электроэнергии составил 17,006 млрд. кВтч, сократившись на 3,8% по сравнению с показателем годом ранее.

Основной объем экспорта в январе – декабре 2017г пришелся на страны дальнего зарубежья – 13,404 млрд кВтч против 13,125 млрд. кВтч в январе – декабре прошлого года. При этом доходы от экспорта электроэнергии в страны дальнего зарубежья увеличились на 1,3%, до 478,3 млн. долларов.

Поставки электроэнергии в страны СНГ в отчетном периоде сократились на 21,2%, до 3,601 млрд. кВтч, доходы от экспорта электроэнергии по этому направлению составили 161,7 млн. долларов против 188 млн. долларов годом ранее.

**«Росатом» и Чубайс попросили более 1 трлн руб. на модернизацию энергетики** *(13.02.2018г)*

«Росатом» претендует на 1 трлн. руб. из 1,5 трлн. руб., которые, по решению правительства, потребителям, возможно, придется потратить на модернизацию энергетики страны. Корпорации придется конкурировать с другими энергокомпаниями.

«Росатом» намерен построить три реактора ВВЭР-1200 — два на Курской АЭС и один на Смоленской АЭС, а также реактор на быстрых нейтронах (где именно, представитель «Росатома» не уточнял, но такой реактор компанией сейчас строится на Белоярской АЭС), рассказывает один из собеседников РБК. О том, что «Росатом» попросил компенсировать затраты на строительство реакторов на Курской и Смоленской АЭС, говорит и другой источник.

Программу модернизации энергетики России в ноябре 2017 года поддержал президент Владимир Путин, и теперь правительство обсуждает ее параметры. Министр энергетики Александр Новак оценивал максимально возможный размер программы в 1,5 трлн руб. до 2030 года. По действующим правилам на эту сумму с 2022 года должен был снизиться платеж за мощность для крупных потребителей. Во время реформы РАО ЕЭС в конце 2000-х годов правительство обязало крупных потребителей финансировать строительство новых энергоблоков в стране: энергокомпании, построив новый блок, в течение десяти лет получают за него повышенную плату, а потом она должна упасть до рыночной. Но Минэнерго и энергокомпании предложили не снижать плату для потребителей, а на эти деньги модернизировать старую генерацию. Путин поручил учесть интересы атомной, «зеленой» генерации и «Россетей», а также не допустить роста цен выше инфляции.

**Кыргызская Республика**

**Кыргызстан уменьшил экспорт электроэнергии в Узбекистан** *(26.01.2018г)*

Кыргызстан с сегодняшнего дня уменьшил экспорт электроэнергии в Узбекистан. Об этом сообщили СМИ Кыргызстана, ссылаясь на председателя правления Нацэнергохолдинга Кыргызстана Айбека Калиевa.

Калиев сказал, что с Казахстаном и Узбекистаном достигнута договоренность о временном прекращении экспорта электроэнергии с завтрашнего дня из-за наступивших холодов.

Председатель правления сообщил, что экспорт электроэнергии в Узбекистан начался с декабря 2017 года.

Глава Нацэнергохолдинга подчеркнул, что для ТЭЦ Бишкека в декабре-феврале запланирована нагрузка в 320 мегаватт, в декабре этот показатель составил 350 мегаватт, в январе – 287 мегаватт.

«В связи с похолоданием мы подготовили теплообеспечивающие резервы», - сказал Калиев.

Узбекистан и Кыргызстан заключили соглашение об экспорте электроэнергии с декабря 2017 года по март 2018 года в объеме 550 млн кВтч. Стоимость одного кВтч по договору составляет 2,4 цента.

Если Кыргызстан поставит весь объем по названной цене, удастся заработать 13,2 миллиона долларов.

Ранее представители «Узбекэнерго» заявили, что поставки дешевой электроэнергии из Кыргызстана осуществляются для оптимизации работы энергосистемы и обеспечения аграрного сектора водными ресурсами.

**«Основная веха реконструкции крупнейшей в Кыргызской Республике ГЭС – Токтогульской ГЭС»** *(12.02.2018г)*

9 февраля 2018 года, в рамках II-фазы проекта «Реабилитация Токтогульской ГЭС», ОАО «Электрические станции» (крупнейшая государственная генерирующая компания Кыргызской Республики) заключила контракт с СП GE Hydro (Франция) и GE Renewables (Швейцария) на модернизацию Токтогульской гидроэлектростанции (ГЭС) на сумму 104 млн. долларов США.

Контракт подразумевает выполнение работ в рамках проекта «под ключ» и является колоссальным вкладом в становлении и укреплении энергетической независимости Кыргызстана. В результате высокой конкуренции между всеми основными участниками и инновационного подхода сторон к закупкам и дизайну проекта была получена конкурентоспособная цена.

|  |
| --- |
| Предпосылка:Токтогульская ГЭС является самой крупной и самой важной электростанцией Кыргызской Республики, ее установленная мощность составляет 1 200 МВт. Вырабатывая электроэнергию порядка 40% от всех электростанций страны, данная станция играет важнейшую роль в качестве внутреннего источника электроэнергии.С начала эксплуатации с 1975 г. выработался технический ресурс основного силового оборудования станции и не проводилась её модернизация и реконструкция. Оборудование самой крупной ГЭС республики – физически и морально устарело и требует замены.В ходе исследования технического состояния и проведении экспертной оценки агрегатов Токтогульской ГЭС была определена Программа полной реабилитации Токтогульской ГЭС, которая состоит из трех фаз. |

Азиатский банк развития (АБР) и Евразийский банк развития (ЕАБР) финансируют замену четырех агрегатов Токтогульской ГЭС.

GE обязалась ввести в эксплуатацию первый агрегат к ноябрю 2020 года, и каждый год еще по одному агрегату, завершив реконструкцию к ноябрю 2023 года.

*Справка:*

*1-фаза. В ходе исследования технического состояния и проведения экспертной оценки агрегатов Токтогульской ГЭС было определено, что программа полной реабилитации Токтогульской ГЭС будет состоять из трех фаз.*

*Первая фаза, предусматривающая замену основного электромеханического оборудования Токтогульской ГЭС, финансируется за счет средств Азиатского банка развития в рамках проекта «Реабилиатция сектора энергетики» и находится на стадии практической реализации.*

*Всего, до конца года планируется заменить электромеханическое оборудование на двух гидроагрегатах Токогульской ГЭС (№3 и №2).*

*Общая сумма заключенных контрактов составляет порядка 26,5 млн. долларов США.*

*2-фаза. При финансовой поддержке Азиатского банка развития и Евразийского банка развития в общей сумме 210 млн. долларов США начата реализация второй фазы проекта, которая предусматривает реабилитацию двух агрегатов (№ 2 и 4) и ремонт затворов станции.*

*3-фаза.Третья и завершающая фаза проекта, финансируемая также Азиатским банком развития и Евразийским банком развития в общей сумме порядка 150 млн. долларов США, предусматривает реабилитацию двух оставшихся турбоагрегатов станции (№ 1 и 3), с повышением мощности каждого агрегата на порядок 60 МВт. В данное время ведется работа по утверждению финансирования.*

*По итогам завершения всех трех фаз проекта ожидается прирост мощности Токтогульской ГЭС на более чем 200 МВт, с продлением общего срока эксплуатации на 35-40 лет.*

**Республика Армения**

**Тарифы на электроэнергию в Армении могут снизиться** *(16.01.2018г)*

Тарифы на электроэнергию в Армении могут снизиться, сказал во вторник в парламенте заместитель министра энергетических инфраструктур и природных ресурсов Армении Айк Арутюнян, представляя поправки в закон «Об энергетике».

По его словам, поправки в закон нацелены на либерализацию энергетического рынка и предусматривают определенные функции, позволяющие обеспечить переход к свободному рынку и расширение функций оператора системы.

Он отметил, что сегодня система очень сильно зависит от достаточно диверсифицированных цен на производимую электроэнергию, для чего необходимо предпринимать более сбалансированные подходы, что и предусмотрено в новом законодательстве.

«Будут предусмотрены гарантированные поставки электроэнергии, а оставшуюся произведенную электроэнергию станции смогут реализовывать на оптовом рынке и будут платить электросетям только за распределение. Следовательно, за счет сокращения остальных полномочий не исключается, что тарифы для потребителей могут снизиться», - сказал Арутюнян.

По его словам, фактически многие риски, которые влияли на формирование тарифа для потребителей, таким образом будут сокращены за счет обеспечения гарантированного объема поставок и сокращения рисков отсутствия поставок или поставок от более дорогостоящей производящей станции, что позволит несколько смягчить тарифное бремя для конечного пользователя.

Решением Комиссии по регулированию общественных услуг (КРОУ) Армении о понижении тарифа на электроэнергию для населения страны с 1-го февраля 2017 года тариф на электроэнергию для населения понизился на 1,22 драма. Таким образом, дневной тариф на электроэнергию для населения (с 7.00 до 23.00) снизился с прежних 46,2 драма до 44,98 драма за 1 кВтч, а ночной – с 36,2 драма до 34,98 драма (все цены представлены с учетом НДС).

*$1 - 483,01 драма.*

**В Армении начались замеры в целях строительства ветровой электростанции** *(24.01.2018г)*

В Армении начались замеры в целях строительства крупной ветровой электростанции. Работы осуществляет компания из Объединенных Арабских Эмиратов «Аксен Инфра Сентрал Эйжа Лимитед», сообщает пресс-служба Министерства энергетических инфраструктур и природных ресурсов РА.

Согласно источнику, в целях изучения ресурса ветровой энергетики компания в Гегаркуникской области установила вышку, до сих пор не имевшей аналогов в Армении. Высота вышки составляет 80 метров.  В апреле компания намерена установить еще одну вышку, но в другом месте.

По словам заместителя министра энергетических инфраструктур и природных ресурсов РА Айка Арутюняна, в марте прошлого года правительство Армении приняло решение оказать содействие компании «Аксен Инфра Сентрал Эйжа Лимитед» в целях строительства ветровых электростанций с общей установленной мощностью в 150 МВт. «Если ожидания оправдаются, то в течение ближайших двух-трех лет в Армении появятся не имеющую аналогов ветровую электростанцию. Она будет расположена в горной местности и станет самой высокой в мире. В этих целях предусмотрено применить ряд инновационных решений», - сказал Айк Арутюнян.

Ранее о своем интересе в строительстве в Армении ветряной электростанции заявила и испанская компания «Аксиона»,  которая в марте прошлого года подписала с Министерством энергетических инфраструктур и природных ресурсов РА меморандум о взаимопонимании, предусматривающий строительство в стране ветровых  электростанций с общей установленной мощностью в 100-150 МВт.

«Компания приступила к работе по оценке ветрового потенциала.  На высоте в 80 метров установлены две мониторинговые станции и одна система «Sodar», - отметил Айк Арутюнян.

Отметим, что еще в 2003 году Национальная лаборатория по возобновляемой энергетике (NREL) США составила  карту ветрового потенциала Армении, согласно которой экономически-обоснованный ветроэнергетический потенциал оценивается в 450 МВт с выработкой электроэнергии в 1,26 млрд кВтч. Основными перспективными местностями являются Зодский перевал, Базумские горы, Пушкинский и Карахачский перевалы, Джаджурский перевал, Гегамский горный массив, Севанский перевал, Апаранский район, высокогорный массив между Сисианским и Горисским районами, а также Мегринский район.

Компания завершила мониторинг в рамках ветроэнергетической программы на Сотском перевале Гегаркуникского района, ведет переговоры с различными компаниями для привлечения инвестиций для строительства ветроэлектростанции «Зод» с суммарной установленной мощностью в 20 МВт. В рамках ветроэнергетической программы армяно-итальянской частной компании, завершен мониторинг на Карахачском перевале Ширакского района. Компания получила лицензию Комиссии по регулированию общественных услуг на строительство ветровой электрoстанции «Карахач -1» с суммарной установленной мощностью до 20 МВт. В дальнейшем планируется нарастить ее мощность до 140 МВт.

**Республика Таджикистан**

**Таджикистан готов на взаимовыгодных условиях присоединиться к ОЭС ЦА** *(01.02.2018г)*

Таджикистан заинтересован в параллельной работе с электроэнергетическими системами стран региона. В случае заключения между странами взаимовыгодных соглашений республика готова присоединиться к Объединенной электроэнергетической системе Центральной Азии (ОЭС ЦА).

Об этом на пресс-конференции накануне заявил первый заместитель главы ОАХК «Барки точик» Махмадумар Асозода.

Он отметил, что переговоры относительно параллельной работы энергосистем Таджикистана и Узбекистана, через который Республика Таджикистан может присоединиться к ОЭС ЦА, ведутся электроэнергетическими компаниями двух стран с 2017 года.

Асозода подчеркнул, что «Барки точик» и «Узбекэнерго» создали рабочие группы, которые занимаются этим вопросом.

По его словам, руководство «Барки точик» еще в прошлом году предложило своим узбекским коллегам восстановить линии электропередачи, которые ранее соединяли энергосистемы двух стран.

«В настоящее время эти линии находятся в хорошем техническом состоянии. В случае подписания соответствующего документа поставки электроэнергии по этим линиям возобновятся», - сказал Асозода.

Он добавил, что Таджикистан имеет возможность экспортировать свою электроэнергию исключительно в летний период.

В конце прошлого года «Узбекэнерго» заявило, что Узбекистан завершил работы по подготовке пяти линий электропередачи для восстановления параллельной работы с энергосистемой Таджикистана.

«Среди основных наших задач - восстановление параллельной работы энергосистем Узбекистана и Таджикистана. Сегодня подготовлены четыре линии 220 кВ и одна линия 500 кВ, которые свяжут узбекскую и таджикскую энергосистемы. Скажу больше, сейчас мы уже физически готовы к их включению», - сообщил тогда узбекским СМИ начальник управления стратегического развития «Узбекэнерго» Эсо Садуллаев.

Таджикистан после выхода Узбекистана в 2009 году из единого энергетического кольца региона автоматически был отрезан от сетей других стран региона. Республика столкнулась с острой нехваткой электроэнергии в осенне-зимний период. Однако после ввода в эксплуатацию новых мощностей в настоящее время Таджикистан фактически обеспечивает себя электроэнергией в полном объеме круглогодично.

Более того, республика располагает большим потенциалом производства электроэнергии в летний период. Однако в связи с отсутствием рынка сбыта на таджикских гидроэнергетических станциях вынуждены производить холостой сброс воды. Лишь в небольших объемах электроэнергия из-за недостаточной пропускной способности линии электропередачи экспортируется в Афганистан.

Формирование региональной энергосистемы, включающей Кыргызстан, Туркменистан, Таджикистан, Узбекистан и Южный Казахстан, как ОЭС ЦА было завершено к 1991 году. Она включала 83 электростанции общей мощностью 25 тысяч МВт. Энергетический режим работы ОЭС ЦА осуществлялся с учетом обеспечения контрактных и договорных перетоков электроэнергии между энергосистемами государств Центральной Азии.

**Таджикистан снабдит Узбекистан электроэнергией** *(14.02.2018г)*

Таджикистан может начать поставку электроэнергии в Узбекистан с наступающего марта. Общий объем экспорта таджикской электроэнергии в соседнюю страну составит не менее 1,5 млрд. кВтч в год.

На сегодняшний день Душанбе и Ташкент обсуждают условия поставок таджикской электроэнергии на узбекский рынок, в том числе и по ценам.

Окончательное решение по данному вопросу будет принято в ходе намеченного в начале марта государственного визита президента Узбекистана Шавката Мирзиёева в Таджикистан.

Таджикистан может начать поставку электроэнергии в Узбекистан летом 2018 года, [заявил](https://news.tj/news/tajikistan/politics/20171220/letom-budutshego-goda-tadzhikistan-mozhet-nachat-postavku-elektroenergii-v-uzbekistan) 20 декабря прошлого года, выступая на очередном заседании парламента республики, министр энергетики и водных ресурсов Таджикистана Усмонали Усмонзода.

Он отметил, что после вывода Таджикистана из ОЭС ЦА в ноябре 2009 года энергосистемы и Таджикистана и Узбекистана перетерпели существенные изменения.

 «После вывода нашей страны из ОСЭ Таджикистан наладил поставку электроэнергии собственного производства на север страны, который ранее пользовался узбекской и кыргызской электроэнергией. Юг Узбекистана, который ранее потреблял таджикскую электроэнергию, Узбекистан начал обеспечивать сам», - сказал министр.

Он заявил, что сегодня и Таджикистан и Узбекистан решительно настроены на восстановление ОСЭ региона.

«Для этого Узбекистану необходимо восстановить 60 км ЛЭП, соединяющей юг страны с Таджикистаном, реализовать проект релейной защиты и автоматики», - сказал Усмонзода.

Министр заявил, что в 2017 году таджикские энергетики, как и в 2016 году, произвели свыше 18 млрд. кВтч электроэнергии, что позволило обеспечить страну электроэнергией без введения лимита.

**Министр энергетики Республики Таджикистан: первый агрегат Рогуна запустят в намеченный срок** *(31.01.2018г)*

«Работы по реализации проекта строительства Рогунской ГЭС идут по плану, - сообщил на пресс-конференции министр энергетики и водных ресурсов Таджикистана Усмонали Усмонзода.

Он отметил, что в текущем году планируется сдать в эксплуатацию первый агрегат ГЭС.

«Существуют некоторые проблемы, но мы уверены, что поручение руководства страны относительно своевременной реализации проекта будет выполнено», - подчеркнул министр.

При этом он не стал уточнять, какие именно проблемы существуют.

Усмонзода также добавил, что подрядчики обязались в срок запустить первый агрегат.

Напомним, на возведение Рогунской ГЭС в 2017 году со всех источников финансирования было израсходовано 4,7 млрд. сомони. В 2018 году на эти цели предусмотрено почти 5 млрд. сомони. Об этом в своем обращении к парламенту 22 января сказал президент Таджикистана Эмомали Рахмон.

Таджикистан в поисках средств на строительство Рогуна в прошлом году разместил на международных рынках государственные облигации на сумму $500 млн.

В конце сентября 2017 года Нацбанк Таджикистана сообщил, что таджикские облигации проданы инвесторам из США, Великобритании и стран Евросоюза и Азии.

Достройкой Рогунской ГЭС с октября 2016 года занимается итальянская компания Salini Impregilo.

Компания начала работы по строительству каменно-набросной плотины, высота которой составит 335 метров. На возведение этого сооружения будет направлено $1,95 млрд.

В целом, на достройку Рогунской ГЭС, по предварительным данным, нужно около $4 млрд. На станции планируется установить шесть агрегатов, мощность каждого из которых составляет 600 МВт.

Плотина станции, высотой 335 метров, станет самой высокой каменно-земляной плотиной в мире. Данный гидроузел будет ежегодно вырабатывать 17 миллиардов киловатт часов электроэнергии, что в полтора раза больше годовой выработки Нурекской ГЭС.

**Евробонды пошли на достройку Рогуна** *(19.02.2018г)*

Таджикистан приступил к освоению привлеченных за счет продажи гособлигаций (евробондов) средств для достройки Рогунской ГЭС. Примерно 65 млн. долларов из этих денег уже потрачены.

«Финансирование строительства Рогунской ГЭС на данный момент осуществляется в рамках потребностей этого объекта за счет бюджета и привлеченных внешних средств. Никаких трудностей в этом вопросе в настоящее время нет», - сообщил министр финансов Таджикистана Файзиддин Каххорзода.

По его словам, в течение 2018 года на строительные работы будут направлены 2 млрд. сомони бюджетных средств.

«На достройку Рогуна также пойдет часть средств, привлеченных за счет продажи государственных облигаций на международных финансовых рынках. Эти ценные бумаги были проданы на внешнем рынке в прошлом году на сумму 500 миллионов долларов», - отметил министр.

Каххорзода сказал, что до настоящего момента примерно 65 млн. долларов от этих средств уже потрачено на возведение Рогуна.

Между тем, полностью освоены средства, привлеченные в 2010 году за счет реализации акций ОАО «Рогунская ГЭС».

По словам первого замминистра финансов Джамшеда Каримзода, эти средства в размере 980 млн. сомони потрачены на закупку необходимого для объекта оборудования.

Каххорзода отметил, что на днях совместно с членами Совета наблюдателей ОАО «Рогунская ГЭС» посетил стройплощадку будущей ГЭС.

«Работы ведутся в рамках намеченного графика. Уверен, что первый агрегат ГЭС заработает в назначенный срок», - заключил министр.

Запуск первой турбины Рогунской ГЭС состоится 16 ноября этого года. В этом 1 февраля заверил президента Таджикистана Эмомали Рахмона глава итальянской компании Salini Impregilo Пиетро Салини. Данная компания с октября 2016 года занимается достройкой Рогуна.

**Республика Беларусь**

**Воздушная линия 110 кВ на повышенных опорах введена в эксплуатацию в Гомельской области Республики Беларусь** *(17.01.2018г)*

9 января в филиале «Мозырские электрические сети» РУП «Гомельэнерго» введена в работу ВЛ-110 кВ «Калинковичи – Дрозды» протяженностью чуть более 20 км. Это первая в Республике Беларусь воздушная линия 110 кВ, при строительстве которой применены повышенные опоры, высота которых составляет 61 метр.

Реализованное техническое решение наиболее эффективное для обеспечения устойчивой работы воздушных ЛЭП, проходящих по лесным массивам. Высота подвеса проводов 47 метров при общей высоте опоры в 61 метр в середине пролета, где расстояние от проводов до земли минимальное, полностью исключает контакт или перекрытие по воздуху на них в случае падения деревьев в сторону линии. В этом случае не требуется дополнительное расширение просеки до безопасных расстояний при падении деревьев, как для существующих традиционных ЛЭП на обычных железобетонных опорах. Необходима только технологическая просека для обслуживания линии шириной 15-20 метров, что по площади в 3-4 раза меньше площади, занимаемой просекой после ее расширения (около 60 метров).

Линия «Калинковичи – Дрозды» является одной из двух ВЛ-110 кВ, питающих подстанцию 110 кВ «Дрозды», строительство которой, в свою очередь, позволило обеспечить надежное электроснабжение новым микрорайонам «Дрозды-1» и «Дрозды-2», строящемуся району многоэтажной жилой застройки в городе Мозыре, и в дальнейшем обеспечит возможность электроснабжения всей перспективной застройки в северо-западной части этого города.

**Индексы надежности электроснабжения Белорусской энергосистемы в январе 2018 года** *(14.02.2018г)*

С введением 1 сентября 2017 года в действие ТКП 609-2017 «Автоматизация распределительных электрических сетей напряжением 0,4-10 кВ» в Белорусской энергосистеме появилась возможность единой классификации перерывов в электроснабжении и исследования показателей непрерывности электроснабжения, как способа мониторинга состояния автоматизированных распределительных электрических сетей.

Данный мониторинг в полной мере позволяет выявлять наиболее уязвимые участки распределительных электрических сетей и разрабатывать мероприятия по повышению их надежности.

Для повышения качества электроснабжения в распределительных сетях Белорусской энергосистемы всё больше используются средства автоматизации. Примерами являются: установка реклоузеров на длинных линиях распределительной сети, телемеханизация центров питания. Немаловажным мероприятием повышения надежности электроснабжения является применение самонесущего изолированного провода и поддержание трасс ЛЭП в надлежащем состоянии.

Необходимо отметить, что индексы надежности электроснабжения ежегодно учитывается экспертами «Всемирного банка» при определении итогового места Республики Беларусь в рейтинге Doing Business.

**Итоги 2017 года: организации Минэнерго Республики Беларусь выполнили задания по энергосбережению в полном объеме** *(08.02.2018г)*

По итогам 2017 г. организациями Минэнерго обеспечено выполнение всех заданий, установленных Государственной программой «Энергосбережение» на 2016 – 2020 годы (утверждена постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 28 марта 2016 г. № 248):

*целевой показатель по энергосбережению:*

ГПО «Белэнерго» – минус 185,9 тыс. т.у.т. при задании минус 170 тыс. т.у.т.;

ГПО «Белтопгаз» – минус 3,8 % при задании минус 3,2 %;

*целевые показатели по доле использования местных ТЭР в котельно-печном топливе:*

ГПО «Белэнерго» – 2,2 % при задании 2,1 %;

ГПО «Белтопгаз» – 67,9 % при задании 56,3 %.

*показатели по доле ВИЭ в котельно-печном топливе:*

ГПО «Белэнерго» – 1,4 % при задании 1,0 %;

ГПО «Белтопгаз» – 1,2 % при задании 1,2 %.

По итогам 2017 года ГПО «Белэнерго» выполнены задания по улучшению технико-экономических показателей работы Белорусской энергосистемы, установленных Отраслевой программой мер Министерства энергетики Республики Беларусь по экономии и рациональному использованию топливно-энергетических ресурсов, в том числе:

- удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии составил 232,1 г у.т./кВтч при задании 237,1 г у.т./кВтч;

- удельный расход условного топлива на отпуск теплоэнергии – 166,63 кг у.т./Гкал при задании 168,54 кг у.т./Гкал;

- технологический расход электроэнергии на транспорт в электрических сетях – 8,85 % при задании 9,72 %;

- технологический расход тепловой энергии на транспорт в тепловых сетях – 9,21 % при задании 10,89 %.