



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Мониторинг событий,  
оказывающих существенное влияние  
на функционирование и развитие  
мировых энергосистем**

**01.04.2016 – 07.04.2016**



## **Energinet.dk запустил новую модель розничного рынка**

С 1 апреля 2016 г. в Дании начала действовать новая, ориентированная на потребителя модель рынка, что рассматривается как самое значимое нововведение в отрасли, начиная с 2003 г., т.е. с момента начала реформы по либерализации электроэнергетического рынка. Структурные изменения были направлены на то, чтобы центральное место на рынке занял потребитель.

Решение о создании новой модели было принято национальным парламентом в 2012 г., после чего датский системный оператор Energinet.dk в течение трех лет проводил необходимые исследования совместно с участниками рынка и уполномоченными органами власти для того, чтобы подготовить необходимые изменения в правила работы рынка и обслуживающие рыночные процедуры программные комплексы.

Основная ИТ-платформа DataHub, которая обеспечивает обмен информацией между участниками и работу розничного рынка электроэнергии, была перенастроена таким образом, чтобы активнее привлечь к работе рынка конечного потребителя. С введением в действие новой модели ожидается постепенное упразднение регулируемых цен и одновременно повышение «экологичности» энергосистемы. Кроме того, потребители получают более легкий доступ к данным о собственном текущем потреблении и инструменты для сравнительного экономического анализа и принятия оптимальных решений.

Примерно у 1,8 млн датских потребителей уже установлены интеллектуальные счетчики электроэнергии (smart meter), а к 2020 г. планируется установить интеллектуальные счетчики у всех потребителей. Следующим шагом является выставление счетов потребителям на основе почасовых объемов потребления и сформировавшихся рыночных цен на электроэнергию.

*Официальный сайт Energinet.dk*  
<http://www.energinet.dk>

## **Litgrid приступает к изучению возможности ограничения перетоков электроэнергии от Белорусской АЭС**

Системный оператор Литвы Litgrid в сотрудничестве с учеными Каунасского технологического университета приступил к изучению возможных технических мер по ограничению перетоков в Литву электроэнергии, выработанной сооружаемой близ белорусского города Островец Белорусской АЭС (БАЭС). Целью исследования является определение технической возможности ограничения перетоков электроэнергии от БАЭС и оценка влияния таких ограничений на электроэнергетический рынок Литвы и надежность работы национальной энергосистемы.

По мнению Litgrid проект строительства БАЭС, расположенной в 20 км от границы с Литвой, вызывает сомнения в части обеспечения необходимого уровня безопасности и воздействия на окружающую среду. Системный оператор Латвии считает, что проектирование Белорусской АЭС было проведено с нарушениями положений Конвенций ООН – Конвенции Эспо от 25.02.1991 (об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте) и Орхусской Конвенции (о доступе к информации, участии общественности в процессе принятия решений и доступе к правосудию по вопросам, касающимся окружающей среды) от 25.06.1998.



В рамках исследования планируется провести анализ различных сценариев и выполнить технические расчеты, а также дать оценку влияния возможных ограничительных мер на процесс синхронизации энергосистем Балтийских стран с энергосистемами континентальной Европы в свете возможных правовых последствий для Балтийских стран. Подробные результаты исследования будут представлены в Министерство энергетики в целях их учета при принятии решений по реализации технических мер по ограничению перетоков.

Первые результаты исследования ожидаются в середине апреля 2016 г.

*Официальный сайт Litgrid AB*  
<http://www.litgrid.eu>

## **Япония упрощает доступ на розничный рынок электроэнергии**

С 1 апреля 2016 г. значительно упрощаются процедуры допуска к торговой системе розничного рынка электроэнергии Японии, что означает конец монополии на розничном рынке десяти региональных энергокомпаний.

Теперь возможность осуществлять торговлю электроэнергией на розничном рынке в объеме порядка \$70 млрд получили более 260 компаний, включая городских операторов по газоснабжению, таких как Tokyo Gas, или новых участников рынка, таких как торговая группа Marubeni или телекоммуникационная группа Softbank.

Правительство Японии предполагает, что усиление конкуренции на розничном рынке улучшит ситуацию с внедрением инновационных технологий, повысит эффективность и снизит цену на электроэнергию, которая в настоящее время является одной из самых высоких в мире. Ценовая война за потребителя началась еще до открытия рынка. Региональные монополии начали испытывать финансовые трудности в связи с закрытием АЭС и высокой стоимостью экспортной электроэнергии.

Компания Tokyo Electric (TEPCO) в ожидании роста конкуренции (шесть региональных коммунальных компаний, энергокомпания Tokyo Gas и JX Holdings уже пытаются выйти на территорию, обслуживаемую TEPCO, на которой проживают 29 млн потребителей) снизила цены для некоторых категорий потребителей. Однако вторая по величине коммунальная энергокомпания Kansai Electric отказалась от снижения цен в связи с пересмотром решения по перезапуску двух реакторов на принадлежащей ей АЭС Takahama.

По мнению отраслевых чиновников, количество региональных коммунальных компаний на рынке будет снижаться и компании будут вынуждены объединяться, для того, чтобы выжить. При этом региональные компании по-прежнему будут контролировать электрические сети и смогут устанавливать высокие цены для новых пользователей, т.к. разделение на генерирующие и сетевые компании произойдет в Японии не ранее 2020 г.

*Информационно-аналитический ресурс Enerdata*  
<https://www.enerdata.net>



## **MIGA одобрило предоставление гарантии в € 699 млн для Eskom (ЮАР)**

Многостороннее агентство по инвестиционным гарантиям (Multilateral Investment Guarantee Agency, MIGA), являющееся членом Группы организаций Всемирного банка<sup>1</sup>, одобрило предоставление гарантии в размере € 699 млн для системного оператора ЮАР Eskom на укрепление электроэнергетической инфраструктуры.

Предоставленная MIGA гарантия поможет Eskom привлечь инвестиции в укрепление инфраструктуры электрической сети и построить дополнительно 255 км новых ЛЭП для обеспечения выдачи 4 665 МВт мощности, что позволит сократить количество отключений потребителей и будет способствовать интеграции в энергосистему страны генерации на базе ВИЭ.

*Информационно-аналитический ресурс Enerdata*  
<https://www.enerdata.net>

## **ABB подписывает контракт на установку подводного кабеля для присоединения офшорного ветропарка к электрической сети Великобритании**

Шведско-швейцарская компания ABB подписала контракт на € 220 млн с крупнейшей энергетической компанией Дании Dong Energy на сооружение высоковольтной кабельной системы для присоединения офшорного ветрового парка Hornsea Project One, сооружаемого в Северном море, к национальной электрической сети Великобритании. Согласно условиям заключенного контракта ABB поставит подводные кабельные системы переменного тока напряженностью 220 кВ и протяженностью 120 км.

Hornsea Project One – это проект сооружения гигантского офшорного ветропарка мощностью 1,2 ГВт на площади 407 км<sup>2</sup>, который будет способен обеспечить электроэнергией более 1 млн конечных потребителей. Hornsea Project One станет крупнейшим офшорным ветровым парком в мире. Расстояние от побережья Йоркшира до ветропарка – 120 км.

В Hornsea Project One будут установлены ветровые турбины мощностью 7 МВт и высотой 190 м каждая. Поставщиком турбин является компания Siemens. Кроме того, Dong Energy подписан контракт на сумму € 31 млн с международной группой компаний Balfour Beatty на сооружение береговой подстанции.

Dong Energy является единственным собственником проекта Hornsea Project One. Компания также обладает правами на проекты Hornsea Project Two и Hornsea Project Three, суммарной мощностью 3 ГВт.

Ветровой парк, ввод в эксплуатацию которого запланирован в 2019 г., будет играть решающую роль в достижении поставленной Соединенным Королевством цели – производство электроэнергии на базе ВИЭ должно достигнуть 30% от общего производства электроэнергии к 2020 г.

*Информационно-аналитический ресурс Global Transmission, официальный сайт Dong Energy*  
<http://www.globaltransmission.info>, <http://www.dongenergy.co.uk>

---

<sup>1</sup> В задачи MIGA входит оказание содействия прямым иностранным инвестициям в развивающиеся страны путем предоставления страхования (гарантий покрытия политических рисков) инвесторам и кредиторам. Агентство страхует инвестиции, осуществляемые инвесторами из стран – членов MIGA в развивающиеся страны, также являющиеся членами MIGA.



## **SEPS объявляет торги по проекту электрического соединения между Словакией и Венгрией**

Системный оператор Словакии SEPS объявил торги на выполнение проектно-конструкторских работ по сооружению словацкого участка трансграничного электрического соединения с Венгрией. В контракт также включена подготовка документации для получения разрешений на строительство и выбор подрядчика. Срок реализации проекта – 20 месяцев. Заявки на участие в торгах принимаются до конца апреля 2016 г.

Проектом предусмотрено сооружение двухцепной ЛЭП 400 кВ протяженностью 20 км между городами Габчиково (Словакия) и Гёню (Венгрия). Большая часть линии пройдет по территории Словакии и только 1 км – по территории Венгрии от границы между государствами до подстанции в Гёню. Проект также включает модернизацию существующих подстанций в Габчиково и Гёню.

Реализация проекта позволит увеличить объем и повысить надежность трансграничных обменов электроэнергией между Словакией и Венгрией, а также между Словакией и Венгрией и другими странами Центральной Европы. Проект включен в список Проектов общего интереса (PCI) ЕС.

*Информационно-аналитический ресурс Global Transmission*  
<http://www.globaltransmission.info>

## **Проект трансграничного электрического соединения Кот-д'Ивуар – Либерия – Сьерра-Леоне – Гвинея планируется завершить в 2018 году**

Региональная компания по передаче электроэнергии TRANSCO CLSG планирует завершить работы по выполнению проекта трансграничного электрического соединения Кот-д'Ивуар – Либерия – Сьерра-Леоне – Гвинея в 2018 г.

Проектом предусматривается строительство ЛЭП 225 кВ протяженностью 1 349 км через территории четырех африканских государств, а также сооружение 11 новых подстанций и расширение действующей ПС в Кот-д'Ивуар. Кроме того, в рамках проекта Региональный диспетчерский центр (Regional Control Centre, RCC) в Линсане (Гвинея) будет оборудован SCADA, а также проложена волоконно-оптическая линия связи, встроенная в грозозащитный трос (Optical Ground Wire, OPGW).

*Информационно-аналитический ресурс Global Transmission*  
<http://www.globaltransmission.info>

## **Enel начинает строительство солнечной электростанции в Бразилии**

Дочерняя структура итальянской энергетической компании Enel – Enel Green Power Brasil Participações (EGPB) – начала работы по проекту строительства солнечной электростанции (СЭС) Лара установленной мощностью 158 МВт в бразильском штате Баия, на востоке страны.



Государственный тендер на проект строительства СЭС Lara одновременно с тендерами на проекты строительства СЭС Horizonte MP (103 МВт) и СЭС Nova Olinda (292 МВт) был выигран Enel в августе 2015 г.

СЭС Lara конструктивно состоит из двух парков солнечных фотоэлектрических модулей – Bom Jesus da Lara (80 МВт) и Lara (78 МВт), – которые будут вырабатывать около 340 ГВт.ч в год. Покупку электроэнергии должна осуществлять бразильская Палата по коммерциализации (Câmara de Comercialização da Energia Elétrica) в соответствии с двадцатилетними соглашениями о поставках.

Ввод электростанции в работу запланирован на вторую половину 2017 г.

*Информационно-аналитический ресурс Enerdata*  
<http://www.enerdata.com>

### **Япония готовится снизить льготные тарифы для солнечной генерации**

Японское правительство приняло решение в течение ближайших трех лет, начиная с апреля 2016 г., снизить льготные тарифы для солнечных электростанций на 20% в связи с тем, что активное строительство генерирующих мощностей на базе ВИЭ обеспечивает выполнение правительственной программы по новым вводам (22-24% ВИЭ в общем балансе генерации, включая 7% за счет СЭС).

В финансовом 2016 году (с 1 апреля 2016 г. до 31 марта 2017 г.) тарифы будут установлены в размере \$ 0,21 за кВт.ч (для установок мощностью 10 кВт и более) и \$ 0,27-0,29 за кВт.ч (для установок мощностью меньше 10 кВт).

*Информационно-аналитический ресурс Enerdata*  
<http://www.enerdata.com>

### **Индия рассчитывает на рост солнечной генерации до 20 ГВт к 2017 г.**

Индийское министерство энергетики объявило о принятии целевой программы по строительству солнечных электростанций, чтобы довести общую установленную мощность СЭС до 20 ГВт уже к 2017 г., вместо запланированного ранее 2022 г. При этом к 2022 г. планируется довести мощность солнечной генерации до 100 ГВт.

В настоящее время на реализацию проектов суммарной мощностью 19 ГВт уже поданы тендерные заявки от заинтересованных компаний. Вместе с тем по состоянию на конец февраля 2016 г. суммарная установленная мощность солнечных станций по стране составила 5,5 ГВт, из которых в течение 2015-2016 гг. были введены в работу 1,8 ГВт.

*Информационно-аналитический ресурс Enerdata*  
<http://www.enerdata.com>

