



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

**29.05.2015 – 04.06.2015**



## **ACER и ENTSO-E предпринимают усилия по привлечению заинтересованных сторон к процессу применения сетевых кодексов**

В конце прошлого года Агентство по сотрудничеству регуляторов энергетики (ACER) и Европейская ассоциация системных операторов (ENTSO-E) провели публичные консультации по вопросу обеспечения эффективной работы заинтересованных сторон в процессе применения сетевых кодексов.

Полученные результаты направлены во вновь созданные для данных целей специализированные комитеты, каждый из которых отвечает за группу кодексов по определенному направлению: функционирование рынка (Market Codes), функционирование энергосистемы (Operational Codes) и развитие инфраструктуры (Connection Codes).

В июле ACER планирует направить запрос всем заинтересованным сторонам об участии в работе комитета участников рынка (Market Stakeholder Committee), первое заседание которого запланировано на сентябрь.

Европейский комитет участников рынка должен принять участие в:

- мониторинге процесса применения сетевых кодексов;
- обеспечении большей информированности заинтересованных сторон о процедурах принятия решений по разрабатываемым методологиям и правилам.

ACER и ENTSO-E через своих членов готовы активизировать привлечение к данной работе заинтересованных сторон на региональном и национальном уровнях.

**Официальный сайт ENTSO-E**  
<http://www.entsoe.eu>

## **Правительство Великобритании готовит изменения в законодательство о ветропарках**

Представленная новым правительством Великобритании программа изменений в законодательство об энергетике предусматривает передачу части регуляторных функций Департамента по энергетике и изменению климата (DECC) новому независимому агентству, а также введение новых правил согласования проектов по строительству ветровых электростанций (за исключением офшорных ветропарков).

Из процедуры согласования будет удален этап рассмотрения проектов государственным секретарем для крупных (более 50 МВт) ветропарков, которые строятся на территории Англии и Уэльса при условии, что они не будут оказывать воздействия на режимы работы энергосистем Шотландии и Северной Ирландии. Утверждение проектов будет осуществляться на уровне местных властей, которые получат полномочия при необходимости блокировать выдачу разрешений.

В дополнение правительство готовится прекратить субсидирование ветровых станций, которые будут строиться не на шельфе.

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



## **Британский National Grid предоставляет шотландскому SSE контракт на размещение резервов мощности**

Системный оператор Великобритании National Grid предложил компании Scottish and Southern Energy (SSE) – системному оператору Шотландии годовые контракты на размещение резервов мощности в объеме 750 МВт на ее электростанции Питерхед в области Абердиншир на северо-востоке Шотландии, и на размещение резервов в объеме 89 МВт на небольших энергоблоках в Шотландии.

Контракты предоставлены National Grid в рамках тендера на предоставление дополнительного балансирующего резерва (Supplemental Balancing Reserve - SBR) на 2015-2016 годы. Тендер SBR направлен на обеспечение надежности поставок электроэнергии за счет использования мощности электростанций, которая иначе была бы недоступна для потребителей из-за сложностей с которыми сталкивается традиционная тепловая генерация на рынке. Для небольших тепловых энергоблоков участие в рынке электроэнергии возможно только в случае привлечения их National Grid в рамках SBR.

*Официальный сайт SSE  
<http://www.sse.com>*

## **Французские EDF и Areva объединяются**

Правительство Франции одобрило слияние групп компаний EDF и Areva по направлениям, связанным с атомной энергетикой, тем самым проводя реструктуризацию атомной энергетики страны. Согласно предварительной договоренности EDF становится основным держателем акций в Areva. Обе компании контролируются государством (84,5% в EDF и 87% в Areva). Детали соглашения будут согласованы компаниями в течение месяца.

В 2014 году Areva объявила об убытках в размере € 4,8 млрд в результате снижения мирового спроса на новые проекты в атомной энергетике, после аварии на АЭС Фукусима в 2011 году. Компания, которая сталкивается с жесткой конкуренцией в отрасли, с 2007 года не удается продать новые реакторы. В связи с этим компанией объявлена программа по снижению расходов в размере € 1 млрд, которая включает в том числе сокращение до 6 000 рабочих мест.

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

## **Украина готовится к синхронизации национальной энергосистемы с ЕС к 2025 г.**

По заявлению генерального директора ООО «ДТЭК» на ежегодной конференции EURELECTRIC (1-2 июня 2015 г., Берлин), до 2025 г. Украина может обеспечить присоединение национальной энергосистемы к синхронной зоне ENTSO-E и увеличить трансграничные перетоки электроэнергии со странами ЕС более чем в 3 раза – до 16 млрд кВт.ч.

Для реализации данной цели украинский энергетический сектор должен будет пройти через ряд комплексных реформ. В частности, уже до конца 2015 г. на Украине должен заработать независимый регулятор рынка электроэнергии, чья деятельность станет основой для дальнейших реформ и внедрения положений третьего



«энергопакета» ЕС. Таким образом, в 2017-2018 гг. Украина сможет либерализовать рынок и отказаться от перекрестных субсидий, которые сейчас приводят к значительным финансовым дисбалансам и накоплению долгов.

Заключительным шагом после гармонизации законодательства и создания свободного рынка должна стать реализация совместных инфраструктурных проектов для расширения технических возможностей сотрудничества Украины и ЕС.

*Информационно-аналитический ресурс EnergyLand.info  
<http://www.energyland.info>*

## **EIB выделяет кредит польской распределительной компании на модернизацию электрической сети**

Европейский инвестиционный банк (EIB) выделяет кредит польской электроэнергетической распределительной компании ENEA в размере около € 231 млн на модернизацию и расширение сетевой инфраструктуры в северо-западной части Польши. За период 2015 – 2017 гг. ENEA планирует провести ремонт и построить 460 км высоковольтных ЛЭП и 3 800 км воздушных и кабельных линий среднего и низкого напряжения, а также установить новые или модернизировать 3 300 трансформаторов. В планы ENEA входит подключение около 45 000 новых точек поставки и повышение надежности электроснабжения при одновременном сокращении потерь электроэнергии.

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

## **Доля ВИЭ в покрытии пика потребления в США составила 9,8% в 2014 году**

Согласно данным американского управления по информации в области энергетики Министерства энергетики США (EIA) доля генерации на ВИЭ в покрытии пика потребления в стране в 2014 году составила 9,8%, что является самым высоким показателем с 1930-х годов. В период 2001 – 2014 гг. доля потребления электроэнергии на ВИЭ возрастила в среднем на 5% в год, благодаря увеличению объемов выработки на биотопливе, а также ветровой и солнечной генерации.

Несмотря на то, что, начиная со второй половины 1990-х годов, снижается выработка гидрогенерации, тем не менее, в 2014 году она по-прежнему остается крупнейшим производителем энергии на возобновляемых источниках.

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

## **ITC запросила согласование канадского регулятора для проекта соединения через озеро Эри**

Американская ITC Holding Corporation (ITC) через свою дочернюю компанию, ответственную за проект соединения между США и Канадой через озеро Эри (ITC Lake Erie Connector), запросила канадский Национальный совет по энергетике (NEB), выполняющий функции отраслевого регулятора, результаты рассмотрения и согласования проектной заявки, которая была подана в феврале 2015 г.



Проектируемое соединение постоянного тока пропускной способностью до 1 ГВт станет первым между сетями операционной зоны независимого системного оператора канадского штата Онтарио (IESO) и американского независимого системного оператора PJM Interconnection.

Проект предполагает прокладку двух подводных кабелей по дну озера Эри между графством Халдиманд в штате Онтарио (Канада) и округом Эри в штате Пенсильвания (США). Целью проекта является обеспечение возможности поставок электроэнергии из Канады в США.

ITC приобрела права собственности на проект в августе 2014 г. Получение всех необходимых разрешений от уполномоченных организаций в Канаде и США ожидается не ранее середины 2017 г., начало строительных работ – во второй половине 2017 г., их завершение и ввод в коммерческую эксплуатацию – в 2019 г.

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

## **CFE продолжает снижать тарифы на электроэнергию**

Федеральная комиссия по электроэнергетике (CFE) Мексики провела сравнительный анализ результатов новой государственной тарифной программы по сравнению с 2014 г. Продолжающееся снижение тарифов на электроэнергию является частью стратегического плана CFE по развитию конкуренции в отрасли и использованию более дешевого и экологически безопасного топлива для электростанций вместо дорогостоящего мазута.

Тарифы устанавливаются ежемесячно на основе расчетов, которые проводит ведомство государственного секретаря по финансам и государственному кредиту с учетом требуемых объемов и цены топливных ресурсов. По состоянию на июнь 2015 г. по сравнению с июнем 2014 г. тарифы для промышленного сектора уменьшились на 25-35%, для коммерческого – на 11-22% и для бытового с высоким уровнем потребления – на 10,8%. Тариф для бытового сектора с низким уровнем потребления, который каждый год повышался на 4%, в 2015 г. увеличен не будет.

Одним из следствий проводимой тарифной политики стал рост доли ГЭС в общем объеме выработки. В 2014 г. она составила 23% от общего объема (на 40% больше, чем в 2013 г.), что также позволило CFE обеспечить эффективное управление гидроресурсами в условиях обильных осадков в 2014 г. Потребление природного газа, в свою очередь, выросло на 6% благодаря гарантированным поставкам, которые были законтрактованы для энергоснабжения промышленного сектора под контролем государственного секретаря по энергетике.

За счет расширения выработки электроэнергии на ГЭС и газовых ТЭС доля нефти в топливном балансе упала на 43% – с 201 тысяч баррелей в сутки в 2012 г. до 111 тысяч в 2014 г.

*Официальный сайт CFE  
<http://www.cfe.gob.mx>*

## **CFE разделяется на по видам деятельности**

По информации Министерства энергетики Мексики Федеральная комиссия по электроэнергетике (CFE) будет разделена на три подразделения, которые будут



Системный оператор Единой энергетической системы

заниматься отдельно вопросами генерации, передачи и распределения электроэнергии.

Реструктуризация, которая будет осуществлена в ближайшие месяцы, позволит CFE оптимизировать свою работу, т.к. каждое из подразделений будет сосредоточено на определенных видах деятельности. Реструктуризация также будет способствовать запуску оптового электроэнергетического рынка в стране.

До 2028 года в электроэнергетический сектор Мексики ожидается поступление инвестиций в размере \$ 130 млрд для поддержки растущего спроса на электроэнергию, который, как ожидается, возрастет за этот период на 55 ГВт. В ближайшие 15 лет CFE планирует увеличить мощность генерации в стране на 66 ГВт.

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

## **Индия вводит более 22,5 ГВт новых мощностей в 2014-2015 гг.**

По данным Министерства энергетики Индии 22 566 МВт новых генерирующих мощностей вводятся в стране в течение 2014-2015 гг., обеспечив сокращение их дефицита до рекордно низкого уровня в 3,6%.

Индия также рассчитывает к 2022 г. увеличить парк генерации до 175 ГВт, в том числе за счет ввода новых объектов на базе ВИЭ. К приоритетным проектам отнесены строительство 25 солнечных станций общей установленной мощностью 2 500 МВт, а также 5 угольных ТЭС, за счет которых добавится не менее 20 ГВт.

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

## **Индийская корпорация NLC планирует увеличить в четыре раза объемы установленной мощности к 2022 году**

Индийская корпорация угледобывающих и генерирующих компаний Neyveli Lignite Corporation (NLC) планирует к концу тринадцатого пятилетнего плана (март 2022 года) в четыре раза увеличить установленную мощность своих электростанций (с текущего уровня в 2 990 МВт до 12 221 МВт).

NLC строит две электростанции в Нейвели мощностью 1 000 МВт и 250 МВт и готовит к вводу в эксплуатацию в июне 2015 года две станции установленной мощностью 500 МВт каждая в г. Тутикорин. В разработке находятся также проект по строительству угольной станции мощностью 4 000 МВт и ряд других проектов по развитию генерации.

Планы компании по развитию угольной генерации потребуют значительного увеличения объемов добычи. В связи с чем NLC планирует к марта 2016 г. достичь объема добычи бурого угля в 49 тонн/год (текущий объем добычи составляет 30,6 тонн/год).

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

