



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

07.08.2015 – 13.08.2015



## Вступает в силу первый системный кодекс ENTSO-E

С 14 августа 2015 г. вступает в силу Регламент Еврокомиссии от 24 июля 2015 г. № 2015/1222 «Об утверждении правил по распределению пропускной способности и управлению перегрузками» в странах ЕС (Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management), который представляет собой первый системный кодекс ENTSO-E, принятый в рамках формирования единого рынка электроэнергии в ЕС.

Документ устанавливает ключевые принципы межзонального взаимодействия для рынка на сутки вперед и внутрисуточного рынка, в том числе требования к разработке общей методологии для определения величины пропускной способности при обмене электроэнергией между торговыми зонами, критерии оценки эффективности работы торговых зон.

Регламент является актом прямого действия и обязателен к исполнению во всех странах-членах ЕС. Под его действие подпадают все магистральные электрические сети и трансграничные соединения стран-членов ЕС, за исключением изолированных островных энергосистем. В отдельных случаях документом допускается сопряжение энергорынков стран-членов ЕС и Швейцарии при условии соблюдения основных положений законодательства ЕС о функционировании рынков электроэнергии и наличии соответствующих межправительственных соглашений.

Официальный сайт Fingrid  
<http://www.fingrid.fi>

## В Великобритании закрывается часть проектов по строительству ветропарков

Консорциум Forewind в составе компаний SSE (Шотландия), RWE (Германия), Statkraft (Норвегия) и Statoil (Норвегия) получил согласование государственной инспекции Великобритании по планированию развития инфраструктуры на начало работ по строительству Teesside A и B – двух мегакластеров офшорных ветропарков мощностью по 1200 МВт каждый вдоль побережья Йоркшира, на Доггер-банке, крупнейшей отмели в Северном море. Одновременно решено закрыть аналогичные проекты Teesside D и C, строительство которых в составе парков в районе Dogger Bank планировалось ранее.

Первоначально консорциум предлагал построить шесть мегакластеров мощностью по 1,2 ГВт – Dogger Bank Teesside A, B, C и D, а также Dogger Bank Creyke Beck A и B. По договоренности с земельным собственником – правительственным агентством Forewind прекращает работу над проектной документацией по Teesside D и C и сосредоточится на реализации четырех уже одобренных проектов ветропарков.

Также дочерняя компания шотландского системного оператора ScottishPower – ScottishPower Renewable и шведская Vattenfall приняли решение не продолжать сотрудничество в рамках проектов в Восточной Англии, где планировалось совместное строительство новых офшорных генерирующих объектов мощностью до 7 200 МВт.

В настоящее время ScottishPower Renewables уже начала строительство ветропарка East Anglia I (714 МВт) и готовит заявку для получения разрешения для East Anglia III (1200 МВт). Vattenfall будет реализовывать проект East Anglia IV (1200



МВт) в северной части региона. По остальным возможным проектам обе компании ведут переговоры с правительственным агентством. ScottishPower Renewable планирует в дальнейшем действовать на юге Восточной Англии, а Vattenfall – на севере.

*Официальный сайт ScottishPower*  
<http://www.scottishpower.com>

## **TenneT завершил установку морской преобразовательной платформы DolWin β**

Системный оператор Германии TenneT завершил работы по установке морской преобразовательной платформы DolWin β, которая является одним из ключевых объектов DolWin 2 – очередного электрического соединения пропускной способностью 916 МВт с мегакластерами офшорных ветропарков на шельфе Северного моря.

Через DolWin 2 планируется осуществить подключение ветропарков Nordsee I, Gode Wind I и Gode Wind II, расположенных на шельфе севернее побережья Нижней Саксонии. Опытная эксплуатация соединения, как ожидается, начнется в декабре 2015 г.

Ранее в 2015 г. TenneT уже обеспечил технологическое присоединение к материковой энергосистеме DolWin 1 (800 МВт), HelWin 2 (690 МВт), BorWin 2 (800 МВт), HelWin 1 (576 МВт) и SylWin 1 (864 МВт). После ввода в эксплуатацию DolWin 2, запланированного на первую половину 2016 г., общая пропускная способность офшорных соединений под управлением TenneT составит более 5 000 МВт.

*Официальный сайт TenneT*  
<http://www.tennet.eu>

## **CNNC завершено присоединение к сети второго энергоблока АЭС Фуцин**

Китайская национальная корпорация по атомной энергетике CNNC завершила работы по присоединению к сети второго блока АЭС Фуцин (провинция Фуцзянь). Ввод энергоблока в коммерческую эксплуатацию планируется осуществить до конца 2015 г.

На АЭС Фуцин должны быть установлены шесть реакторов мощностью по 1000 МВт. В ноябре 2014 г. был запущен в работу первый энергоблок, третий и четвертый должны быть готовы соответственно к 2016 и 2017 г. В апреле 2015 г. Национальный комитет по развитию и реформам согласовал строительство пятого и шестого энергоблоков.

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

## **В Японии возобновлена работа первого реактора АЭС Сэндай**

Японская энергокомпания Kyushu Electric с разрешения государственного агентства по регулированию атомной энергетике возобновила работу первого реактора АЭС Сэндай мощностью 890 МВт на острове Кюсю. Реактор прошел



сертификацию на соответствие новым правилам безопасности, разработанным после аварии на АЭС Фукусима. Таким образом, впервые после 2011 г. в Японии перезапущена атомная электростанция.

Пуск реактора состоялся в ночь на 11 августа, вывод на полную мощность запланирован на сентябрь 2015 г. Второй реактор 890 МВт будет введен в работу в середине октября 2015 г. Также в настоящее время на рассмотрении находятся заявки на возобновление работы еще 25 реакторов на нескольких АЭС.

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

## **Угольные ТЭС в Новой Зеландии будут закрыты в 2018 г.**

Новозеландская энергокомпания Genesis Energy приняла решение о консервации к декабрю 2018 г. двух, работающих на угле энергоблоков принадлежащей ей ТЭС Хантли. После вывода их из работы в стране не останется ни одной электростанции, использующей уголь и участвующей в рынке электроэнергии, тем самым цель правительства по доведению уровня генерации на базе ВИЭ в общем энергобалансе до 90% во многом будет достигнута.

ТЭС Хантли установленной мощностью 1204 МВт является крупнейшей электростанцией в Новой Зеландии. На ТЭС установлены три энергоблока мощностью 250 МВт каждый, работающих на угле, один из которых уже законсервирован, газовый энергоблок мощностью 403 МВт и газотурбинная установка открытого цикла мощностью 51 МВт.

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

## **Правительство Индии объявило о начале второго этапа строительства АЭС Куданкулам**

Индийское правительство официально объявило о планах начать до конца 2015 г. строительство второй очереди АЭС Куданкулам (KKNPP) мощностью 4000 МВт, включающее сооружение третьего и четвертого энергоблоков. Ранее начало работ было запланировано на апрель 2016 г., но административные процедуры были завершены с опережением графика.

АЭС Куданкулам с четырьмя энергоблоками мощностью по 1000 МВт расположена на юге штата Тамилнад. Первый блок уже введен в эксплуатацию, строительство второго еще не завершено. Общая стоимость контракта на сооружение второй очереди составила около \$ 5,25 млрд.

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

## **В провинции Ньюфаундленд и Лабрадор планируется модернизация электрической сети и объектов генерации**

Канадская гидроэнергетическая компания Newfoundland and Labrador Hydro планирует в 2016 г. инвестировать около \$ 140 млн в проекты по модернизации



электрической сети провинции Ньюфаундленд и Лабрадор в целях удовлетворения растущего спроса на электроэнергию. Компанией в соответствующую комиссию провинции представлена ежегодная заявка на выделение бюджетных средств в 2016 г.

В заявке компании указано 120 проектов, реализация которых необходима для увеличения надежности энергосистемы в связи с ростом потребления электроэнергии. В перечень проектов включены как новые проекты, так и те, о необходимости модернизации которых компания заявляла ранее, включая энергообъекты, срок эксплуатации которых превышает 40 лет. В рамках указанной модернизации свыше \$ 64,5 млн в 2016 г. планируется использовать для передающей инфраструктуры и около \$ 20 млн – для генерирующей инфраструктуры.

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

### **Ливия будет импортировать электроэнергию из Египта и Туниса**

В условиях возможного дефицита энергоснабжения Ливия планирует начать импорт электроэнергии из соседних Египта и Туниса, для чего планируется арендовать несколько генерирующих установок. Суммарный объем необходимых поставок из Туниса оценивается в 250 МВт, из Египта – 75 МВт с возможностью его увеличения до 100 МВт.

Энергопотребление в Ливии с 2000-х гг. выросло более чем вдвое при значительно более медленных темпах роста объемов генерации. Кроме того, электрические сети серьезно пострадали в 2011 г. и до сих пор не восстановлены полностью, что отрицательно сказывается на надежности и бесперебойности энергоснабжения крупных промышленных потребителей.

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

### **Eskom продолжит вводить в ЮАР плановое ограничение потребления в 2016 г.**

Вертикально-интегрированная компания Eskom, выполняющая функции системного оператора южноафриканской энергосистемы, приняла решение о вводе графика плановых ограничений режима потребления в течение следующих 18 месяцев, т.е. фактически до конца 2016 г. Необходимость принятия мер по ограничению потребления обусловлена, прежде всего, износом электросетевого оборудования.

Также негативно сказывается на надежности энергоснабжения постоянный рост потребления электроэнергии. Указанная ситуация сложилась в связи с остановкой в ноябре 2014 г. пяти из шести энергоблоков угольной ТЭС Маджуба.

Ввод же новых угольных электростанций, запланированный на середину 2016 г., отложен на неопределенный срок в пределах до 2018 г.

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



## Банк развития Южной Африки предоставляет заем на сумму \$ 3,5 млн для проекта MoZiSa

Подписано соглашение между Банком развития Южной Африки и Объединенной энергосистемой Южной Африки о предоставлении \$ 3,5 млн на реализацию проекта строительства электрического соединения MoZiSa между Мозамбиком, Зимбабве и Южно-Африканской Республикой (ЮАР). В рамках предоставляемого финансирования \$ 500 тысяч выделяются на подготовку ТЭО проекта.

Ожидается, что проект MoZiSa усилит электрическую связь между тремя африканскими странами и улучшит ситуацию с торговлей электроэнергией в Объединенной энергосистеме Южной Африки в целом. Ключевыми составляющими проекта являются две подстанции 400/330 кВ в Зимбабве, ЛЭП 400 кВ Зимбабве – ЮАР протяженностью 275 км, ЛЭП 400 кВ Зимбабве – Мозамбик длиной 185 км, новая подстанция 400/220 кВ в Мозамбике, а также две ЛЭП 400 кВ протяженностью 360 км и 115 км в Мозамбике.

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

