



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

15.07.2016 – 21.07.2016



Проект соединения Ирландия – Франция вышел на этап ТЭО и ТЗ

Проект по строительству электрического соединения между Ирландией и Францией, известный как Celtic Interconnector project, перешел на следующий этап реализации.

Проект Celtic Interconnector общей стоимостью € 1 млрд предусматривает прокладку подводного кабельного соединения постоянного тока протяженностью 600 км и пропускной способностью 700 МВт, а также преобразовательных подстанций в местах выхода соединения на берег. В период с 2013 по 2016 гг. системные операторы Ирландии и Франции провели предварительное технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта, результаты которого показали его осуществимость и выгоду для обеих сторон.

21 июля системные операторы Франции и Ирландии объявили о переходе к следующему этапу исследований по проекту: подготовка первоначального проектного решения и предварительные консультации (Initial Design and Pre-Consultation). Этап рассчитан на два года и включает разработку технического задания, проведение углубленного ТЭО, исследование влияния проекта на окружающую среду, выбор трассы прокладки кабелей и точек присоединения к электрическим сетям стран. Далее будут проведены предварительные консультации в рамках подготовки к процедуре подачи запроса на одобрение проекта в Ирландии и Франции.

Окончательное решение по реализации проекта Celtic Interconnector будет принято в 2020-2021 гг. В случае положительного решения соединение планируется ввести в эксплуатацию в 2025 г.

Официальные сайты Eirgrid, RTE

<http://www.eirgridgroup.com>, <http://www.rte-france.com/fr/>

Словакия укрепляет внутренние и трансграничные электрические соединения

Министерство экономики Словакии планирует инвестировать средства в несколько крупномасштабных электросетевых проектов, в том числе в сооружение внутренних и трансграничных электрических связей.

Системный оператор Словакии Slovenská Elektrizačná Prenosová Sústava, A.S. (SEPS) предложил включить в инвестиционный план два проекта трансграничных соединений с Венгрией.

Проекты включают строительство двухцепной ЛЭП 400 кВ протяженностью 20 км между ПС Габчиково (Gabcikovo) в Словакии и ПС Гоньи (Gonyu) в Венгрии и двухцепной ЛЭП 400 кВ протяженностью 49 км между ПС Римауска Собота (Rimavska Sobota) на юге Словакии и ПС Сайойванка (Sajoivanka) на северо-востоке Венгрии. Реализация проектов позволит увеличить пропускную способность трансграничных связей между двумя странами до 1 800 МВт и будет способствовать повышению надежности поставок электроэнергии и интеграции генерации на ВИЭ.

Оба проекта сооружения ЛЭП входят в список Проектов общего интереса (Projects of Common Interest, PCI), утвержденный Еврокомиссией в октябре 2013 г., и финансируются по Программе инвестирования в развитие европейской транспортной, энергетической и телекоммуникационной инфраструктур на 2014-2020 гг. (Connecting Europe Facility, CEF).



За счет инвестиций, направляемых в электроэнергетический сектор Словакии, будут профинансированы проекты укрепления национальной электрической сети, включающие реконструкцию существующих и строительство новых трансформаторных ПС 400/110 кВ.

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

ABB осуществит поставку двух ПС 420 кВ для электрической сети Норвегии

Системный оператор Норвегии Statnett подписал контракт на сумму \$ 30 млн с шведско-швейцарской компанией ABB – производителем энергетического оборудования, на поставку оборудования для двух подстанций напряжением 420 кВ в населенных пунктах Лизе (Lyse) и Фьотланд (Fjotland).

ПС в Лизе и Фьотланд являются частью проекта сооружения Западного Коридора (Western Corridor Project), предусматривающего модернизацию электрической сети на юго-западе страны с переводом ее с напряжения 300 кВ на 420 кВ, и имеющего ключевое значение в проекте присоединения электрической сети Норвегии к сетям Великобритании и Германии.

Сооружение подстанций осуществляется в рамках постоянной работы Statnett по повышению надежности электрической сети страны и увеличению поставок электроэнергии, в том числе и от генерации на ВИЭ.

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

ADB финансирует модернизацию распределительных сетей Азербайджана

Азиатский банк развития – Asian Development Bank (ADB), одобрил программу по выделению многоступенчатого транша в объеме \$ 750 млн сроком на шесть лет в целях проведения модернизации распределительных электрических сетей Азербайджана.

В настоящее время в связи с большой степенью изношенности распределительные сети Азербайджана, обеспечивающие энергоснабжение свыше 1,4 млн потребителей в небольших городах и сельских районах, не могут обеспечить требуемый уровень надежности поставок электроэнергии. В них наблюдаются повышенные потери и частые перебои в подаче электроэнергии.

Финансовая поддержка программы модернизации сетей позволит обновить оборудование подстанций, заменить старые линии электропередачи, что позволит увеличить пропускную способность и решить проблему узких мест, а также обеспечит возможность установки по всей стране современных с защитой от несанкционированного доступа интеллектуальных приборов учета электроэнергии.

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



Banks Group начинает разработку нового угольного разреза в Великобритании

Совет графства Нортумберленд одобрил вызывающие споры в английском обществе планы компании Banks Group по разработке угольного разреза в северо-восточной Англии.

Компания планирует начать разработку разреза в 2018 г. и в течение ожидаемого срока эксплуатации рудника, равного 6 - 7 лет, добыть до 3 млн т угля. Компания считает, что данный проект жизнеспособен, т.к. в промышленном и энергетическом секторе Великобритании наблюдается спрос на угольные ресурсы, который продержится до предполагаемого закрытия угольных электростанций в 2025 г.

В 2015 г. спрос на уголь в Великобритании составил 38 млн т, что на 44% ниже уровня 2006 г., но при этом собственная угледобыча, составившая 8,4 млн т, позволила обеспечить только 22% от спроса. Для сравнения: в 2006 г. добыча угля в Великобритании составляла 18,5 млн т и покрывала 27% собственных потребностей.

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

Завершены работы по присоединению к сети энергоблока 1 000 МВт АЭС Фанчэнган-2 в Китае

Китайская корпорация по атомной энергетике – China General Nuclear Power Corporation (CGNPC), завершила работы по присоединению к электрической сети в провинции Гуанси (Guangxi) второго энергоблока АЭС Фанчэнган (Fangchenggang). Блок мощностью 1 000 МВт начал поставки электроэнергии в сеть и, как ожидается, перейдет в режим коммерческой эксплуатации во второй половине 2016 г.

На АЭС Фанчэнган, проект сооружения которой реализуется CGNPC (61%) совместно с Инвестиционной группой провинции Гуанси – Guangxi Investment Group (39%), будут установлены 6 энергоблоков. Два энергоблока с ядерными реакторами CPR-1000 мощностью 1 000 МВт каждый уже присоединены к сети (первый в октябре 2015 г., а второй в июле 2016 г.). Строительство энергоблока Фанчэнган-3 начато в декабре 2015 г., а начало строительства четвертого энергоблока запланировано на конец 2016 г. Ввод в эксплуатацию 3 и 4 энергоблоков с реакторами, изготовленными по технологии Хуалун Один (Hualong One), запланирован на 2019 г. и 2020 г. соответственно. Сооружение 5 и 6 энергоблоков с реакторами AP-1000 мощностью по 1 100 МВт начнется позже.

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

Южная Корея планирует инвестировать в развитие ВИЭ \$ 36,6 млрд к 2020 г.

По данным Министерства торговли, промышленности и энергетики Южной Кореи объем инвестиций в развитие ВИЭ к 2020 г. составит \$ 36,6 млрд. Согласно планам Министерства, к 2020 г. объем вводов новой генерации на ВИЭ составит до 13 ГВт.

В структуре генерации долю генерации на базе ВИЭ планируется поднять с



ранее запланированного уровня в 4,5 до 5% в 2018 г., с 5 до 6 % в 2019 г. и с 6 до 7% в 2020 г. На 2016 г. доля генерации на ВИЭ установлена на уровне 3,5%. Бытовым потребителям, установившим солнечные панели, будет разрешено продавать вырабатываемую ими электроэнергию. Провозглашенными целями являются также устранение излишних регуляторных барьеров в целях поощрения развития генерации на ВИЭ.

Кроме того, подтверждены планы по закрытию к 2025 г. десяти устаревших угольных электростанций, о которых было объявлено в июне 2016 г, и выделении к 2030 г. до \$ 8,7 млрд на модернизацию остающихся угольных станций для снижения вредных атмосферных выбросов. Так, из остающихся в эксплуатации 43-х угольных ТЭС, две планируется к 2017 г. перевести на биомассу, на восьми станциях со сроком эксплуатации свыше 20 лет в целях сокращения выбросов планируется провести реконструкцию, а на оставшихся станциях установить оборудование для снижения выбросов.

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

В США прогнозируется рекордный уровень выработки газовой генерации в 2016 г.

Согласно прогнозам Энергетического информационного управления США – Energy Information Administration (EIA), в 2016 г. объем выработки газовой генерации достигнет рекордного уровня, увеличившись на 4% в сравнении с 2015 г. и составит около 1 390 ТВт.ч (3,8 ТВт.ч в день). Предполагается, что максимальные значения месячной выработки будут обновлены в июле и августе, когда погодные условия приводят к увеличению времени использования кондиционеров.

Впервые месячный объем выработки газовой генерации превысил объем выработки угольной генерации в апреле 2015 г. Ожидается, что доля газовой генерации в общем объеме выработки электроэнергии в США в 2016 г. составит 34%, угольной – 30%, атомной – 19% и генерации на базе ВИЭ – 15%.

EIA прогнозирует, что после 2016 г. доля газа в составе энергоресурсов будет уменьшаться в течение нескольких лет в связи с конкуренцией со стороны ВИЭ и увеличением стоимости газа. Однако, начиная приблизительно с 2020 г. удельный вес газовой генерации будет расти и в течение следующих двух десятилетий (до 2040 г.) она будет доминировать в структуре генерации.

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

Одобрено строительство ветропарка мощностью 300 МВт в Австралии

Правительство австралийского штата Виктория одобрило проект строительства ветропарка Dundonnell мощностью 300 МВт общей стоимостью \$ 485 млн.

Проект разрабатывается новозеландской энергокомпанией TrustPower с 2009 г. Ожидается, что строительство ветропарка начнется в 2017 г. и продлится 1 год со вводом его в эксплуатацию в конце 2018 г. Ожидаемая выработка ветропарка составит 1 ТВт.ч в год, что достаточно для обеспечения электроэнергией около 140 000 средних домохозяйств.



Строительство ветропарка поможет в достижении поставленных целей по доведению доли ВИЭ в штате Виктория в общем объеме генерации до 25% к 2020 г. и 40% к 2025 г.

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