



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

01.08.2014 – 07.08.2014



Системный оператор Литвы получил заем 50 млн евро на проект LitPolLink

Литовский системный оператор Litgrid и Северный инвестиционный банк (NIB) подписали соглашение на заем в размере 50 млн евро сроком на десять лет для проекта трансграничного соединения Литва–Польша LitPolLink.

По предварительной оценке стоимость проекта составит 350 млн евро. Эта сумма должна быть разделена между странами – участницами проекта. Финансовая поддержка на проведение подготовительных работ в размере 4,34 млн евро была получена в рамках программы ЕС по созданию трансъевропейской энергосистемы TEN-E и от международного фонда поддержки вывода из эксплуатации Игналинской АЭС. Подготовительные работы были проведены в 2009-2012 гг.

LitPolLink является важной частью плана ЕС по формированию единого европейского энергорынка BEMIP, целью которого является, в том числе, объединение энергосистем стран ЕС в регионе Балтийского моря и сокращение числа изолированных «островных» энергосистем в ЕС к 2025 г.

LitPolLink должен быть введен в эксплуатацию в конце декабря 2015 г. Проект включает в себя трансформаторные подстанции в городах Элк (Польша) и Алитус (Литва), вставку постоянного тока и ЛЭП 400 кВ.

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

Французские промышленные потребители будут предоставлять услуги по участию в регулировании частоты

1 августа 2014 г. французская компания Akzo Nobel при участии компании Energy Pool, оказывающей услуги по управлению спросом и предложением, предоставила первичный резерв национальному оператору магистральных сетей RTE – таким образом, промышленный потребитель впервые принял участие в обеспечении надежности национальной энергосистемы. Это стало возможным благодаря новым правилам оказания системных услуг по регулированию частоты, опубликованным 1 июля 2014 г.

В соответствии с новыми правилами компания Akzo Nobel изменяла уровень потребления электроэнергии как в сторону увеличения, так и в сторону снижения, чтобы предоставить первичный резерв в размере 2 МВт. Активируемый в течение не более 30 секунд, первичный резерв, который до этого дня формировался только производителями электроэнергии, соответствует резерву мощности, необходимому для поддержания частоты в электрической сети (50 Гц).

Этот первый опыт участия промышленного потребителя в регулировании частоты свидетельствует об успешном завершении процедуры согласования и технических испытаний, проведенных RTE совместно с заинтересованными субъектами полтора года назад. Развитие данного направления знаменует новый этап на пути к наиболее полному участию промышленных потребителей в рынке электроэнергии. Более того, оно предоставляет дополнительные финансовые выгоды, способствуя повышению конкурентоспособности. Запущенная RTE 1 июля 2014 г. в экспериментальном режиме возможность непрерывного регулирования своего потребления с целью реагирования на отклонения частоты позволяет



промышленным потребителям получать вознаграждение напрямую либо от производителей электроэнергии, либо от специализированных компаний, которым они продадут свою возможность регулирования частоты. Потребители, присоединенные к государственной электрической сети, могут, таким образом, получить доход в зависимости от гибкости своего процесса потребления, продавая первичный или вторичный резерв. Ежегодно RTE контрактует около 570 МВт первичного и 650 МВт вторичного резерва.

Официальный сайт RTE
<http://www.rte-france.com>

Svenska kraftnät планирует расторгнуть контракт по SCADA/EMS с Alstom Grid

В апреле 2014 г. шведский системный оператор Svenska Kraftnät прекратил выплаты по контракту с компанией Alstom Grid на поставку новой SCADA/EMS, предназначенной для управления национальной энергосистемой. Причиной стали неоднократные задержки поставок и проблемы в работе программного обеспечения. В ответ Alstom Grid в июле 2014 г. подан иск в Стокгольмский окружной суд с требованием к Svenska Kraftnät на сумму около 5 млн евро.

В иске Alstom Grid указано, что в результате нарушения Svenska Kraftnät договора компания имеет право на возмещение утраченного дохода в размере 4,37 млн евро, неустойку 650 тысяч евро, а также уплату процентов.

В свою очередь, руководство Svenska Kraftnät's отметило, что подобный шаг со стороны Alstom Grid главным образом свидетельствует о неверной оценке ситуации. По официальному заявлению системного оператора, из 20,6 млн евро, которые выплатил Svenska Kraftnät's по договору, фактически возможно использовать результаты работы на сумму не более 2,7 млн. Svenska Kraftnät's требует с Alstom Grid компенсацию в размере 6,8 млн, при этом компенсация не покрывает потерь, которые составят около 11 млн евро. Тем не менее, Svenska Kraftnät's не видит иного выхода, кроме как расторгнуть договор с Alstom Grid, в связи с тем, что некачественное оказание услуг поставщиком поставило под угрозу безопасность национальной энергосистемы.

Официальный сайт Svenska Kraftnät
<http://www.svk.se>

Государственная электросетевая корпорация Китая приобрела часть акций итальянского системного оператора

Компания State Grid International Development Ltd (SGID), находящаяся в 100% собственности Государственной электросетевой корпорации Китая (SGCC), и итальянская финансовая компания CDP SpA подписали договор о продаже 35% акций дочерней компании CDP SpA – CDP RETI. Одновременно Совет директоров CDP SpA принял решение о передаче в собственность CDP RETI своего пакета акций в компании Terna SpA, которая выполняет функции системного оператора для итальянской энергосистемы.

Церемония подписания между SGID и CDP прошла в Пекине в присутствии премьер-министра Италии и президента SGCC. Премьер-министр высоко оценил выбранную SGCC стратегию интернационализации, которая принесла хорошие результаты, и приветствовал корпорацию на итальянском рынке. Президент SGCC, в



свою очередь, отметил, что инвестиции в итальянский энергетический сектор являются еще одним крупным достижением SGCC, после уже ранее заключенных сделок с другими европейскими энергокомпаниями.

В последние годы SGCC добросовестно выполняет стратегические задачи, поставленные Центральным комитетом партии и Государственным советом по «выходу» и активному освоению международного энергетического рынка, в рамках которого был осуществлен ряд инвестиций на Филиппины, в Бразилию, Португалию, Австралию, Гонконг, Италию и другие страны и регионы.

Официальный сайт SGCC
<http://www.sgcc.com.cn>

Возобновлен проект межсистемного соединения Колумбия – Панама

Президенты Колумбии и Панамы официально подтвердили свою готовность возобновить проект по строительству трансграничного соединения между двумя странами. Предварительная стоимость проекта составляет около 5 млрд долларов США.

Проект был заявлен в 2008 г. и включает в себя подводный кабель 614 км со вставкой постоянного тока, который пройдет от подстанции в столице Панамы до подстанции Серраматозо в Колумбии, соединяя обе энергосистемы. Кабель пропускной способностью 300 МВт должен будет обеспечивать переток в обоих направлениях.

В 2012 г. правительство Панамы из-за высоких финансовых затрат отказалось одобрить проект, однако позднее между странами были достигнуты договоренности о необходимости строительства соединения, так как проект имеет большое значение для повышения надежности энергоснабжения в Панаме и расширении возможностей экспорта электроэнергии из Колумбии и других стран Латинской Америки.

Начало строительства запланировано на 2018 г. В дальнейшем соединение должно быть интегрировано в проект по созданию объединенной энергосистемы стран Центральной Америки (SEIPAC), который предусматривает строительство ЛЭП между Панамой, Коста-Рикой, Гондурасом, Никарагуа и Сальвадором.

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

TenneT подводит итоги инфраструктурных проектов за первое полугодие 2014 г.

Системный оператор Нидерландов и Германии TenneT представил отчет по итогам работы в первом полугодии 2014 г. Задачи по обеспечению надежной работы энергосистемы выполнялись надлежащим образом. Финансовое положение компании признано стабильным, увеличение дохода TenneT было скоординировано с объемом инвестиций в укрепление и расширение сетевой инфраструктуры в собственности компании.

По решению министерства экономики Нидерландов TenneT назначен компанией-оператором, ответственным за развитие энергосистемы и управление береговыми электрическими сетями в голландской части Северного моря. В этом регионе, в соответствии с положениями «Соглашения о национальной энергетике», TenneT к 2023 г. запланированы к строительству соединения с ветровыми парками



на континентальном шельфе общей пропускной способностью 3,450 МВт. Объем необходимых инвестиций может составить до 3 млрд евро.

В 2014 г. начаты строительные работы по сооружению так называемого «Северного кольца» 380 кВ (North Ring Randstad), нового соединения общей протяженностью 65 км, между городами Блейсвик (провинция Южная Голландия) и Бевервейк (провинция Северная Голландия).

В Германии TenneT установлены три преобразовательных платформы общей мощностью более 2 000 МВт в рамках проектов BorWin2, HelWin2 и SylWin1 по интеграции ветровых электростанций в национальную энергосистему. В 2020 г., как планирует TenneT, объемы поставок благодаря этим проектам составят около 7 000 МВт, что превышает поставленные правительством Германии цели.

Совместно с немецким системным оператором TransnetBW TenneT принял решение о строительстве нового соединения постоянного тока – проекта SuedLink. В рамках проекта должна быть создана инфраструктура для передачи ветровой и солнечной энергии с севера Германии в центральные и южные регионы, где располагаются промышленные районы с высокой плотностью населения. SuedLink будет самой большой по протяженности ЛЭП в Германии. Завершение проекта запланировано на 2022 г.

TenneT продолжает работы по трансграничным соединениям COBRACable (Нидерланды–Дания) и NordLink (Германия–Норвегия). Для NordLink получены лицензии для начала строительства на территории федеральной земли Шлезвиг-Гольштейн.

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