



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

20.06.2014 – 26.06.2014



Министерство экономики Верхней Австрии одобрило ход реализации проекта по строительству подземной ГАЭС

Министерство экономики федеральной земли Верхняя Австрия провело плановую проверку энергообъектов компании Donaukraftwerk Jochenstein AG, которая является подрядчиком холдинга Verbund по строительству подземной ГАЭС Ридль на границе между Верхней Австрией и Баварией, в рамках проекта по расширению инфраструктуры для накопления электроэнергии Energiespeicher Riedl.

За исключением верхнего резервуара, который должен быть расположен между пригородами Готсдорфа и Ридля, весь комплекс строится под землей на глубине 250 м в заповедной зоне Donauleiten. Никаких дополнительных сооружений или изменений в составе объектов русловых ГЭС Йохенштайн и Ашах, которые также включены в Energiespeicher Riedl, не предусмотрено.

Проект имеет большое значение для экономики обеих федеральных земель – Верхней Австрии и Баварии, – в которых создана развитая и энергоемкая производственная база. Как ожидается, строительство ГАЭС станет существенным вкладом в поддержку внедрения возобновляемых источников энергии одновременно в Австрии и Германии. Energiespeicher Riedl благодаря маневренности ГАЭС должен взять на себя функцию «зеленой батареи» для аккумуляции электроэнергии от ветровых электростанций, которая не может быть потреблена в момент производства ввиду отсутствия спроса, но может быть в кратчайшие сроки выдана в сеть в случае изменения ситуации на рынке.

Завершение строительства всех энергообъектов и ввод ГАЭС в эксплуатацию запланированы на 2019 г.

Официальный сайт Verbund
<http://www.apg.at>

Statnett принимает управление сетями Лофотенских островов

Норвежский системный оператор Statnett и региональная сетевая компания Trollfjord Kraft подписали соглашение о подключении Лофотенского электрического кольца к объединенной национальной энергосистеме и передаче Statnett лицензии на оперативно-диспетчерское управление в зоне архипелага. Собственниками сетей Лофотенских островов являются компании Lofotkraft, Trollfjord Kraft и Statnett.

Соответствующее решение о присоединении Лофотенского кольца принято норвежским Министерством нефти и энергетики в июне 2013 г. ввиду участвовавших в последние годы аварий и внеплановых отключений, обусловленных, главным образом, экстремальными погодными условиями архипелага, износом оборудования и как следствие существенным снижением пропускной способности.

Подписанное Statnett и Trollfjord Kraft соглашение будет представлено на утверждение в министерство. В случае его одобрения Statnett помимо продолжения уже начатых совместно с Trollfjord Kraft мероприятий по модернизации будет обязан инициировать новый проект – по строительству ЛЭП Сортланн–Квитфоссен, которая станет частью нового соединения между островами архипелага. Lofotkraft, в свою очередь, несет ответственность за ЛЭП Квитфоссен–Канстадботт, которую по завершении строительства должна быть передана в собственность Statnett.

Официальный сайт Statnett
<http://www.statnett.no>



В Швеции с 2015 года вступит в силу новое положение о раскрытии рыночной информации

Положение о раскрытии информации участниками рынка электроэнергии, подготовленное и принятое шведским системным оператором Svenska kraftnät, устанавливает правила, которые призваны обеспечить повышение прозрачности при работе рынка. В соответствии с Положением участники должны иметь равный доступ к информации о производстве, передаче и потреблении, в то же время системный оператор должен получать беспрепятственный доступ к данным, которые Svenska kraftnät обязан пересылать в ENTSO-E.

Правила по повышению прозрачности предназначены для генерирующих и сетевых компаний, а также для крупных потребителей (от 100 МВт и выше). К числу крупных потребителей отнесены предприятия энергоемких отраслей: добывающей, целлюлозно-бумажной, алюминиевой и сталелитейной промышленности.

Положение Svenska kraftnät о раскрытии информации вступит в силу с 1 января 2015 г. Все собранные данные будут доступны на сайте ENTSO-E.

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

Хорватский системный оператор приобретает пакет акции сервисной компании по продаже пропускной способности

Хорватский системный оператор HEP-OPS приобрел часть акций сервисной компании Central Allocation Office GmbH (CAO), созданной в декабре 2012 г. для проведения аукционов по распределению пропускной способности межгосударственных сечений между Германией, Чехией, Польшей, Австрией, Словенией, Словакией, Венгрией и Хорватией.

Деятельность сервисной компании направлена на ликвидацию возможных препятствий и «узких мест» при управлении пропускной способностью ЛЭП, по которым проходит основной переток, торгуемый внутри Центрально-Восточной Европы. Активное участие Хорватии является существенным вкладом в процесс формирования единого интегрированного рынка в регионе. Совладельцами сервисной компании, помимо HEP-OPS, являются еще восемь системных операторов из стран, входящих в центрально-восточный региональный рынок электроэнергии.

Официальный сайт HEP-OPS
<http://www.hep.hr>

Бельгийско-немецкий проект вставки постоянного тока ALEGrO вступает в новую фазу

По распоряжению правительства Валлонии начато исследование по оценке воздействия проекта ALEGrO на окружающую среду – обязательный этап при согласовании представленного системным оператором Elia плана по строительству энергообъектов с бельгийской стороны.

Проект ALEGrO (Aachen-Liège Electric Grid Overlay) разработан Elia совместно с немецким системным оператором Amprion и представляет собой новое соединение между Бельгией и Германией, которое должно обеспечить совместную работу



электрических сетей регионов Ахена (Германия) и Льежа (Бельгия). Указанные регионы, хотя являются одинаково высокоразвитыми в промышленном отношении и расположены рядом, благодаря проекту впервые будут соединены напрямую через вставку постоянного тока. ALEGrO предусматривает прокладку подземных кабелей и строительство преобразовательных подстанций в бельгийском Визе и в пригороде Ахена.

Выводы исследования по воздействию проекта на окружающую среду должны быть представлены валлонскому правительству не позднее конца 2014 г. В соответствии с валлонским Кодексом по землепользованию, градостроительству, наследованию и энергетике далее по результатам исследования правительство Валлонии обязано принять один из вариантов плана проекта и утвердить график реализации.

Работы планируется начать в середине 2016 г. и завершить к 2019 г.

Официальный сайт Elia
<http://www.elia.be>

TenneT назначен ответственным за управление развитием энергосистемы Нидерландов в регионе Северного моря

По решению правительства Нидерландов TenneT будет нести ответственность за управление электрическими сетями и присоединение ветровых парков в шельфовой зоне Северного моря, а также дальнейшее планирование развития объединенной энергосистемы. Назначение TenneT обусловлено необходимостью координации инфраструктурных проектов по интеграции возобновляемых источников энергии, что, в свою очередь, должно привести к уменьшению общих затрат и сокращению вредного воздействия на окружающую среду в прибрежных районах.

Планы Нидерландов по строительству ветровых электростанций в Северном море охватывают период до 2023 г. TenneT, основываясь на указаниях правительства, начал подготовку схем размещения объектов и предложений по реализации отдельных проектов.

В соответствии с принятыми решениями TenneT планирует построить ряд соединений со вставками переменного тока. В Германии TenneT использует вставки постоянного тока и установку береговых преобразовательных платформ, так как ветровые парки располагаются достаточно далеко в море. В Нидерландах, где ветровые электростанции строятся на сравнительно небольшом расстоянии от берега, нет необходимости использовать такую дорогую технологию.

Опыт TenneT по интеграции ветровых парков, наработанный в Германии, как ожидается, будет способствовать освоению в долгосрочной перспективе до 7000 МВт пропускной способности при поставках электроэнергии на континент.

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

Эстония и Латвия планируют построить третью трансграничную ЛЭП

Проект по строительству новой ЛЭП Таллинн–Рига, заявленный системными операторами Эстонии Elering и Латвии Augstsprieguma tīkls, вошел в список



«проектов общего интереса» (PCI), на финансирование которых ЕС выделяет 750 млн евро. Параллельно с уже направленным в ЕС запросом о предоставлении средств Elering начинает поиск внутренних источников финансирования как для новой ЛЭП, так и для модернизации уже существующих межгосударственных соединений.

С вводом в эксплуатацию EstLink 1 и EstLink 2 доля участия Эстонии в региональном рынке электроэнергии значительно увеличилась. Для дальнейшей интеграции наряду со строительством нового соединения также необходима модернизация линий 330 кВ, соединяющих через Валгу электростанции в северо-восточной части Эстонии с Латвией, так как именно через них идет самый большой переток в направлении север–юг.

В случае реализации Elering всех планов по строительству и модернизации распределение пропускной способности в национальной энергосистеме будет далее выстраиваться таким образом, чтобы максимально увеличить передаваемые объемы в направлении с севера на юг.

Задуманный в рамках плана по формированию балтийского рынка «коридор» от финско-эстонской к литовско-польской границе с пропускной способностью не менее 1000 МВт совместно со строящимся соединением Литва – Швеция NordBalt, как ожидается, завершит процесс объединения рынков и позволит присоединить прибалтийские энергосистемы к синхронной зоне континентальной Европы.

Официальный сайт Elering
<http://www.elering.ee>

Департамент энергетики США планирует выделить 10 млн \$ на повышение надежности энергосистемы

Департаментом энергетики (DoE) США одобрено финансирование проектов по повышению надежности работы энергосистем, представленных пятью штатами – Калифорния, Гавайи, Миссури, Северная Каролина и Вашингтон, – по внедрению нового программного обеспечения для векторных регистраторов (синхрофазоров), с помощью которых осуществляется мониторинг поведения энергосистемы и корректировка ее динамических свойств. Общий объем выделяемых средств составит примерно 10 млн \$.

В настоящее время по распоряжению DoE для регистрации параметров электромеханических переходных режимов в американской энергосистеме установлено около 1700 синхрофазоров. Результаты их измерений используются для верификации цифровых моделей, контроля уровней напряжения и предотвращения лавины напряжения, анализа аварийных ситуаций и т.д.

На современном этапе развития происходит перевод системы синхрофазоров в режим on-line и использование ее для оперативного и автоматического противоаварийного управления. Установка программного обеспечения, которое позволяет анализировать и визуализировать данные регистраторов, является важным шагом при реализации поставленной задачи.

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

