



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

25.09.2015 – 01.10.2015



Правительство Греции рассматривает перспективы приватизации национального системного оператора

Новое греческое правительство приступило к рассмотрению альтернативных решений по вопросу приватизации национального системного оператора ADMIE в соответствии с договоренностями, достигнутыми на последнем заседании представителей ЕС и Международного валютного фонда по выводу Греции из кризиса.

В январе 2014 г. греческий парламент одобрил законопроект о приватизации ADMIE, в соответствии с которым 66% акций компании должны быть выставлены на продажу, в то время как оставшиеся 34% сохраняло за собой государство. По итогам торгов ADMIE должен был быть полностью отделен от материнской компании – греческой государственной энергетической корпорации PPC. Выручку от продажи акций планировалось передать PPC.

В начале 2015 г. PPC должна была официально объявить компанию-победителя аукциона, которая станет собственником контрольного пакета акций ADMIE. Ранее, в августе 2014 г. были определены четыре участника торгов – бельгийский системный оператор Elia Group, Государственная электросетевая корпорация Китая (SGCC), итальянский системный оператор Terna и канадский государственный фонд PSP Investments.

В январе 2015 г. греческое правительство объявило о замораживании плана приватизации, который являлся частью плана по либерализации национального энергетического рынка, согласно требованиям ЕС и МВФ, для принятия решения о выделении Греции транша € 240 млрд в рамках антикризисной программы. В качестве одной из альтернатив приватизации ADMIE правительство рассматривает возможную продажу PPC.

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

TenneT подготовил анализ экспортного и импортного потенциала Нидерландов

Системный оператор Нидерландов TenneT провел анализ экспортного и импортного потенциала страны с точки зрения безопасности и надежности энергоснабжения при сохранении текущих темпов развития ВИЭ.

Наличие достаточного количества трансграничных соединений TenneT рассматривает как гарантию того, что при необходимости избыток электроэнергии в соседних странах может быть импортирован для покрытия дефицита в Нидерланды. Кроме того, чтобы в полной мере использовать преимущества быстрого развития ВИЭ в стране и в Северо-Западной Европе в целом и обеспечить удешевление и востребованность электроэнергии, вырабатываемой ветропарками и солнечными электростанциями, неизбежно усиление интеграции энергосистем в регионе.

Быстрое объединение рынков также полностью соответствует интересам Нидерландов, так как это позволит импортировать электроэнергию от ВИЭ, если цена в соседней стране ниже, и наоборот. TenneT планирует занять в указанном процессе одну из ключевых позиций за счет активного строительства новых межсистемных связей и увеличения пропускной способности уже имеющихся.



В настоящее время TenneT одобрены и находятся на различных этапах реализации следующие проекты:

- Соединение COBRA 700 МВт между Нидерландами и Данией;
- Соединение NordLink 1400 МВт между Нидерландами и Норвегией;
- Соединение 1500 МВт ПС Дутинхем (Нидерланды) – ПС Везель (Германия);
- Увеличение до 500 МВт пропускной способности соединения ПС Мееден (Нидерланды) – ПС Диле (Германия).

Общий объем пропускной способности трансграничных соединений для целей экспорта/импорта TenneT таким образом рассчитывает увеличить на 57%, до 9400 МВт к 2022 г. При этом доля ТЭС в общем балансе генерации должна снизиться на 20%, от текущих 25 до примерно 20 ГВт, а электростанций на основе ВИЭ – вырасти от 4200 до более 15 000 МВт.

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

Statnett определил объемы инвестиций в развитие национальной энергосистемы

Системный оператор Норвегии Statnett подготовил инвестиционный план по строительству и модернизации национальных электрических сетей на период 2016-2026 гг.

В связи с ростом населения и развитием промышленности в крупных городах Statnett признал необходимость проведения полномасштабного обновления сетевой инфраструктуры внутри страны и реализации в соответствии с графиком основных трансграничных проектов – соединений с Германией и Великобританией.

В ближайшие пять лет компания планирует инвестировать в развитие энергосистемы от € 4 до 5 млрд, в последующие пять лет – от € 1 до 1,5 млрд. При этом в сравнении с предыдущим десятилетием средний объем годовых инвестиций остается неизменным.

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

Еврокомиссия присвоила Kriegers Flak статус «проекта общего интереса»

Еврокомиссия подтвердила свое намерение поддержать проект системных операторов Дании Energinet.dk и Германии 50Hertz по строительству связи между немецким и датским ветропарками в районе Кригерс Флак в Балтийском море.

Новое соединение 400 МВт пройдет между немецким ветропарком Baltic 2 (288 МВт) и датским Kriegers Flak (600 МВт). Поставки электроэнергии планируется осуществлять как в Германию (земля Мекленбург-Передняя Померания), так и в Данию (остров Зеландия). Ввод в эксплуатацию намечен на конец 2018 г.

Выделяемые ЕС средства на проект составят около € 150 млн. Ссылаясь на большое значение Kriegers Flak для развития трансграничной инфраструктуры в Северной Европе и применение исключительных инновационных технических решений, Еврокомиссия приняла решение присвоить соединению статус «проекта общего интереса» (PCI).

Официальный сайт Energinet.dk
<http://www.energinet.dk>



Парламент Швейцарии отказывается от введения предельного срока эксплуатации ядерных реакторов

Совет кантонов – верхняя палата швейцарского парламента – отклонил законопроект о введении предельного срока эксплуатации ядерных реакторов на АЭС, равно как и предложение Федеральной инспекции по ядерной безопасности (ENSI), обязывающее собственников АЭС представлять долгосрочную концепцию эксплуатации реакторов каждые десять лет после 40 лет эксплуатации реактора.

Совет кантонов также проголосовал за установление временного предела на федеральную систему субсидирования стимулирующего тарифа для ВИЭ. Кроме того, некоторые фонды, осуществляющие поддержку ветровой и солнечной энергетики, будут переориентированы на финансирование действующих ГЭС.

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

Литва планирует пересмотреть нормативно-правовую базу для финансирования проектов по развитию ветровой энергетики

Министерство энергетики Литвы представило в правительство проект Программы развития энергетики на основе ВИЭ на 2016-2020 гг., где предусмотрены следующие положения: не увеличивать на дополнительные 250 МВт установленную мощность уже запланированных в настоящее время к строительству ветряных электростанций по 500 МВт и обеспечить приток инвестиций в новые проекты по сооружению ветропарков за счет поддержки со стороны структурных фондов ЕС.

Министерство энергетики рассчитывает также обеспечить рост количества ветровых установок, не повышая при этом тарифы на электроэнергию для потребителей.

В настоящее время генерация энергии на базе ВИЭ в Литве поддерживается специальными льготными тарифами для стимулирования развития ВИЭ. Согласно новой программе ветровая энергетика будет поддерживаться исключительно с помощью инвестиций.

Официальный сайт Baltic News Service
<http://www.bns.lv>

Канадский IESO готовит изменения в правила работы рынка

Системный оператор штата Онтарио IESO уведомил участников рынка о готовящихся изменениях в правила поставки мощности в связи с началом действия с 1 декабря 2015 г. соглашения о взаимных поставках с H.Q. Energy Marketing Inc., дочерней компанией подразделения Hydro-Québec Production в составе канадской энергокомпании Hydro-Québec, ответственной за энергоснабжение штата Квебек. Новые правила должны быть опубликованы IESO в начале ноября 2015 г.

Соглашение с H.Q. Energy Marketing Inc. заключено IESO по распоряжению министерства энергетики Онтарио на срок с 1 декабря 2015 г. до 30 сентября 2025 г. По условиям соглашения в зимний период (с декабря по март) 2015-2016 и 2016-2017 гг. системный оператор Онтарио обязан обеспечить поставку 500 МВт в Квебек,



который, в свою очередь, в летний период будет также поставлять до 500 МВт в Онтарио, если IESO посчитает это необходимым.

Официальный сайт IESO
<http://www.ieso.ca>

В Чили обнародована «Дорожная карта по развитию энергетики до 2050 года»

Министерство энергетики Чили представило «Дорожную карту по развитию энергетики до 2050 года», в которой определены приоритетные направления развития отрасли в стране, а именно: сокращение выбросов в окружающую среду, конкурентоспособность отрасли и стабильные цены.

Дорожная карта предусматривает к 2050 г. обеспечить выработку не менее 70% электроэнергии за счет ВИЭ, главным образом, за счет развития солнечной и ветровой энергетики, в меньшей степени – гидроресурсов. Для сравнения в 2014 г. доля ВИЭ, включая ГЭС, в общем балансе генерации составила 43%.

В Чили также планируется ввести новые экологические стандарты для решения проблемы дефицита электроэнергии и содействия повышению энергоэффективности.

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

ЕС готов финансировать энергетические проекты в Кот-д'Ивуар

Евросоюз выделит средства для поддержки энергетического сектора в Кот-д'Ивуар через специальный кредитный фонд развития в размере € 200 млн в качестве грантов и льготных кредитов на модернизацию электростанций и передающих электрических сетей.

При финансировании приоритет будет отдан «экологически чистым» проектам с целью уменьшения доли ископаемых видов топлива (прежде всего, газа) в общем балансе генерации страны.

В настоящее время Кот-д'Ивуар тратит около € 67 млн на поставку газа для своих ТЭС, вырабатывающих до 80% всей электроэнергии в стране. Как ожидается, выделенные ЕС средства помогут изменить текущую ситуацию в соответствии с государственной стратегией в области энергетики: к 2030 г. Кот-д'Ивуар намерен обеспечить выработку до 26% электроэнергии за счет угольных ТЭС, 32% - за счет газовых, 26% - за счет ГЭС и 16% - за счет электростанций на основе ВИЭ.

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

