



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

22.01.2016 – 28.01.2016



DECC рассматривает перспективы развития инфраструктуры внутри страны

Британский Департамент (министерство) по энергетике и изменению климата (DECC) представил основные положения законопроекта, который предусматривает расширение процедуры конкурсных торгов на проекты сооружения прибрежных энергообъектов, входящих в состав национальных магистральных сетей.

В соответствии с предлагаемыми изменениями в законодательстве право реализации отдельных проектов и управления объектами после завершения строительства не будет автоматически предоставляться региональной монополии, а должно предоставляться в соответствии с конкурсными процедурами победителю конкурса. С учетом уже имеющегося опыта в области развития офшорной инфраструктуры в условиях проведения конкурсных процедур и расходов, понесенных национальным регулятором Ofgem на их проведение, DECC оценил потенциальную экономию средств при введении новых правил в размере £ 380 млн в среднесрочной перспективе.

Ранее Ofgem были проведены консультации по тендерным процедурам для новых прибрежных инфраструктурных проектов стоимостью от £ 100 млн и выше. Первые торги могут быть назначены на начало 2017 г.

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

SEPS готовится к получению разрешений для соединений с Венгрией

Системный оператор Словакии подготовил заявку на получение разрешений для проведения землеустроительных работ на словацкой части электрических соединений между Словакией и Венгрией: ВЛ 400 кВ Gabčíkovo–Gönyű–Velký Dvůr и ВЛ 400 кВ Rimavská Sobota–Sajóvívanka. Из-за задержек с венгерской стороны процедуры согласования были начаты с отставанием от первоначального графика и срок завершения строительства перенесен с конца 2018 г. на 2019 г.

Ранее SEPS уже представлял в Министерство окружающей среды отчеты по ОВОС проектов и к концу 2015 г. получил одобрение министерства, что позволило заключить договор об управлении строительством между SEPS и венгерским системным оператором MAVIR. В договоре, в частности, предусмотрено параллельное проведение процедур отбора подрядчиков по проектам обеими сторонами.

Также в начале 2016 г. SEPS получено решение Еврокомиссии о выделении гранта на финансирование части проектно-конструкторских работ по проектам в рамках программы финансирования развития европейской транспортной, энергетической и телекоммуникационной инфраструктур на 2014-2020 годы (Connecting Europe Facility, CEF). Общий объем требуемых затрат предварительно оценивается SEPS примерно в € 60 млн.

Связи между Словакией и Венгрией считаются одним из «узких мест» в Восточной Европе, таким образом, строительство новых ЛЭП направлено на увеличение объемов и повышение надежности трансграничных обменов электроэнергией и является одним из наиболее значимых проектов в регионе для целей формирования единого рынка.

Официальный сайт SEPS
<https://www.sepsas.sk>

Terna отмечает рост потребления электроэнергии впервые с 2011 г.

Предварительные данные по энергопотреблению за 2015 г., подготовленные системным оператором Италии Terna, показали, что впервые, начиная с 2011 г., общий объем потребления электроэнергии по стране увеличился и составил 315,2 млрд кВт.ч, что на 1,5% выше, чем в 2014 г.

Наиболее существенное увеличение спроса зафиксировано в так называемой «южной макро-зоне», куда входят административные области Кампания, Апулия, Калабрия и Базиликата, – на 4,4%. В зоне Тосканы и Эмилии-Романьи рост составил 4,3%, в так называемой «центральной зоне», где расположены Лацио, Абруццо, Марке, Молизе и Умбрия, – 2,3%.

Собственная генерация обеспечила 85,3% спроса, оставшиеся 14,7% были покрыты за счет поставок электроэнергии из соседних стран. Внутреннее производство электроэнергии составило 270,7 млрд кВт.ч, показав рост на 0,6% по сравнению с 2014 г. Отмечен рост выработки: солнечных электростанций на 13%, ТЭС – на 8,3%, геотермальных – на 4,5%. При этом выработка электроэнергии на ГЭС снизилась на 24,9%, на ветровых станциях – на 3,3%, главным образом, из-за погодных условий в 2015 г. В целом, общий объем производства электроэнергии на ВИЭ вырос до 107,8 млрд кВт.ч (39,8% от суммарного внутреннего производства).

21 июля 2015 г. (16:00) также зафиксирован новый исторический максимум потребления – 59 353 МВт.

Официальный сайт Terna
<http://www.terna.it>

Fingrid подготовил данные за 2015 г. о надежности передачи электроэнергии

Системный оператор Финляндии Fingrid подготовил данные за 2015 г. по технологическим нарушениям и показателям надежности передачи электроэнергии.

Процентный показатель уровня надежности остался по-прежнему высоким – 99,99982 %. Объем непереданной электроэнергии составил 127 МВт.ч. При этом средняя по году продолжительность отключения из-за технологических нарушений не превысила 2,1 минуты. По данным Fingrid все основные показатели обеспечения надежности улучшились по сравнению с 2014 г.

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

Общая мощность корейских электростанций может достигнуть 108 ГВт в 2016 г.

Суммарная установленная мощность электростанций Южной Кореи может достигнуть 108 ГВт в 2016 г. Для сравнения по состоянию на конец 2014 г. данный показатель – 93,7 ГВт, на конец 2015 г. – 97,6 ГВт. В структуре генерации при этом примерно 2/3 от общего объема занимают газовые и угольные ТЭС.

Рост генерирующих мощностей должен быть обеспечен, прежде всего, за счет ввода в коммерческую эксплуатацию третьего реактора 1400 МВт АЭС Син-Кори, а также нескольких угольных ТЭС, в том числе двух новых энергоблоков мощностью по 1000 МВт каждый на ТЭС Дангджин.

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



Доля генерации на ВИЭ в обеспечении энергопотребления в Эстонии составила 16,7% в 2015 г.

По данным эстонского системного оператора Elering, доля генерации на ВИЭ в обеспечении потребления электроэнергии в 2015 г. достигла 16,7% (1507 ГВт.ч). По сравнению с 2014 г. рост выработки электроэнергии на ВИЭ составил 11,1%. Ранее Эстонией была поставлена цель увеличить долю электроэнергии от ВИЭ в структуре потребления до 17,6% к 2020 г.

Объем электроэнергии от ВИЭ, субсидируемой Elering, также вырос на 11% и составил 1253 ГВт.ч. На указанные цели системный оператор затратил € 67 млн.

С учетом благоприятных погодных условий доля ветровых электростанций в общем объеме производства электроэнергии на базе ВИЭ в 2015 г. составила 46%. Соответственно на 23% (до € 32,2 млн) по сравнению с 2014 г. увеличились субсидии, полученные ветровой генерацией. В 2015 г. был впервые достигнут законодательный предел для субсидирования ветровых станций – 600 ГВт.ч в календарном году.

Наибольший рост производства электроэнергии на ВИЭ в 2015 г. по сравнению с 2014 г. был зафиксирован на солнечных станциях – с 524 МВт.ч до 1,6 ГВт.ч.

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

NYISO отмечает рекордный для ветровых электростанций уровень выработки электроэнергии

Системный оператор штата Нью-Йорк NYISO 19 января 2016 г. (17:00-18:00) отметил новый рекорд нагрузки ветровых электростанций – 1 571 МВт. Предыдущий максимум в 1 524 МВт был зафиксирован 2 марта 2015 г.

Достигнутый максимум примерно равен 90% суммарной установленной мощности (1 746 МВт) ветровых станций штата. Доля ветропарков в общем объеме генерации на момент прохождения максимума нагрузки составила 9%.

Официальный сайт NYISO
<https://www.nyiso.com>

Китай достигнет поставленных целей в атомной энергетике к 2020 г.

Согласно информации китайского Агентства по управлению атомной энергетикой (China Atomic Energy Authority, CAEA) с учетом возобновленных в 2015 г. проектов объем атомной генерации в Китае превысит 55 ГВт к 2020 г.

В настоящее время в эксплуатации находятся 30 реакторов суммарной установленной мощностью 28,5 ГВт (располагаемая мощность 26,7 ГВт) и на стадии строительства – 26 реакторов общей мощностью 26,5 ГВт. К 2020 г. CAEA планирует дополнительно вывести на стадию строительства реакторы общей мощностью 30 ГВт

В планы Китая входит также стать мировым лидером по конструированию ядерных реакторов. В настоящее время подписаны соглашения с Аргентиной и Румынией на передачу конструкторских технологий, включая дизайнерскую документацию на реактор Хуалонг-1 (Hualong I). Китайские компании примут участие в проекте по строительству АЭС Хинкли-Пойнт С (Hinkley Point C) в Великобритании.

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



SGCC подготовила инвестиционную программу на 2016-2020 гг.

Государственная электросетевая корпорация Китая SGCC планирует выделить \$ 350 млрд для инвестиционной программы на 2016-2020 гг., что примерно на \$ 80 млрд превышает финансирование в предыдущий пятилетний период.

При этом в 2016 г. по сравнению с 2015 г. плановые капиталовложения будут снижены – с \$ 69 млрд до \$ 67 млрд – в связи с изменением затрат на ряд сетевых инфраструктурных проектов SGCC в Китае, которые намечены для реализации в 2016 г. При этом корпорация продолжит расширять свой инвестиционный пакет в других странах, в том числе в Европе и Африке.

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

Представлены проекты по синхронизации чилийских энергосистем

Чилийские Диспетчерское управление Севера (CDEC-SIC) и Центра (CDEC-SING) приняли на рассмотрение заявки от четырех компаний, которые представили свои предложения по техническому и административному обеспечению проектов строительства электрических соединений, необходимых для включения на параллельную работу ОЭС Северного (Sistema Interconectado del Norte Grande, SING) и Центрального (Sistema Interconectado Central, SIC) регионов страны.

Соответствующие заявки для диспетчерских центров были подготовлены компанией Transelec Holdings Rentas и консорциумами Saesa-Chilquinta, FERROTTER и REE Intl-COBRA Instalaciones y Servicios. По результатам рассмотрения заявок будет выдана концессия на установку трех автотрансформаторов и строительство двух новых ЛЭП. Решение о заключении договора подряда должно быть принято в марте 2016 г.

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

Завершается строительство нового электрического соединения Индия–Непал

Работы по строительству линии электропередачи напряжением 400 кВ ПС Дхалкебар (Непал) – ПС Муззафарпур (Индия) протяженностью 148 км должны быть завершены к февралю 2016 г. Строящаяся ЛЭП является ключевым элементом проекта по развитию межсистемных связей и торговли между двумя странами.

Ввод новой ЛЭП в работу в первую очередь должен обеспечить поставки электроэнергии от ГЭС на востоке Непала в восточную Индию (энергодефицитный штат Бихар).

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

