



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

05.12.2014 – 11.12.2014



ENTSO-E готовит нормативную базу для общеевропейского рынка

5 декабря 2014 г. большинством стран-членов ЕС одобрен один из основных системных (сетевых) кодексов (Network Codes), разрабатываемых в целях формирования нормативной базы общеевропейского электроэнергетического рынка – «Распределение пропускной способности и управление перегрузками» (Capacity Allocation and Congestion Management – CACM). Это первый согласованный документ в рамках программы разработки кодексов, целью которой является формирование основы для создания в Европе крупнейшего в мире конкурентоспособного рынка электроэнергии.

Теперь CACM должен пройти экспертизу Европарламента и Совета Европы. ENTSO-E рассчитывает, что по завершении данного этапа рассмотрения документ будет окончательно утвержден в его нынешней редакции в начале 2015 г.

Одобрение CACM является важным достижением, вместе с тем европейские системные операторы и другие заинтересованные организации уже запустили проекты по реализации нового кодекса, касающиеся прежде всего рынка на сутки вперед и внутрисуточного рынка.

ЕС также подчеркнул необходимость ускорить разработки по «проектам общего интереса» (PCI). К 2017 г. Еврокомиссия должна принять обязательства по контролю за процессом подготовки кодексов и оценке их эффективности, чтобы обеспечить благоприятные условия для инвестирования в PCI и как следствие развитие сетевой инфраструктуры на уровне ЕС. При этом важную роль в процессе модернизации европейских электрических сетей и внедрения инновационных технологий может сыграть Европейский фонд стратегического инвестирования.

Официальный сайт ENTSO-E
<https://www.entsoe.eu>

Ofgem выбрал порядок осуществления надзора за Nemo Link

Национальный регулятор Великобритании Ofgem принял решение по схеме тарифного регулирования для соединения Nemo Link между Великобританией и Бельгией, что является важным условием для проведения системным оператором Бельгии Elia оценки необходимых инвестиций, назначенной на весну 2015 г.

Первое соединение между двумя странами пропускной способностью 1 000 МВт и протяженностью 130 км соединит города Зебрюгге (Бельгия) и Ричборо (Великобритания). Nemo Link станет для графства Кент третьим по счету соединением с континентом, вместе с BritNed (Нидерланды) и IFA (Франция).

Официальный сайт National Grid
<http://www.nationalgrid.com>

REE и RTE договорились о трансграничном обмене электроэнергией на 2015 г.

Системные операторы Испании REE и Франции RTE договорились об объемах трансграничных поставок на 2015 г. На торгах, которые впервые прошли на платформе сервисной компании CASC.EU, специально аккредитованные участники приобрели право на использование пропускной способности соединений между двумя странами на основании выставленных на каждый час оферт.



В направлении Франция – Испания для 8 из 20 участников торгов было выделено 300 МВт с результирующей ценой 8,09 евро за МВт, в направлении Испания – Франция – для 10 участников также 300 МВт по 3,82 евро за МВт. Общий доход от торгов составил 21,5 млн евро, который делится поровну между RTE и REE.

Из Испании во Францию проведены четыре ЛЭП – 220 кВ из Каталонии, 220 кВ из Арагона, 220 и 400 кВ из Басконии – в совместной собственности REE и RTE. Общий объем пропускной способности составляет около 1 400 МВт и после ввода нового соединения через Восточные Пиренеи увеличится до 2 800 МВт.

CASC.EU создана системными операторами стран ЕС для управления пропускной способностью межгосударственных ЛЭП и проведения аукционов для стран Центрально-Восточной Европы, северной Италии, северной Швейцарии и частично скандинавских стран. Компания отвечает за пограничные интерфейсы, по которым проходит основной торгуемый внутри ЕС переток и переток ЕС – Швейцария.

Официальный сайт REE
<http://www.ree.es>

CRE начала консультации по проекту соединения Савойя – Пьемонт

Французская государственная Комиссия по регулированию энергетики CRE начала консультации по обеспечению финансирования для проекта соединения с Италией Савойя – Пьемонт, который включен в список «проектов общего интереса» (PCI) ЕС.

Соединение общей пропускной способностью 1 200 МВт предусматривает прокладку ЛЭП через Мон-Сенисский тоннель. Ответственными за проект являются системные операторы Франции RTE и Италии Terna. Как ожидается, в случае его успешной реализации общий объем допустимых взаимных поставок между странами вырастет до 4 450 МВт, что примерно на 40% выше нынешнего.

Ввод в эксплуатацию ожидается в конце 2019 г. По оценкам RTE, стоимость французской части проекта составит 465 млн евро.

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

Покупатель пакета акций ADMIE будет объявлен в начале 2015 г.

В начале 2015 г. государственная энергетическая корпорация Греции PPC должна официально объявить компанию-победителя аукциона, которая станет собственником контрольного пакета акций греческого системного оператора ADMIE, дочерней компании PPC.

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% сохранит за собой государство. По итогам торгов ADMIE будет полностью отделена от материнской компании. Выручку от продажи акций получит PPC. Покупатель для возврата инвестиций будет работать с фиксированной нормой прибыли.

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 настоящее время PPC рассматривает предложения участников, представленные в рамках аукциона.

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

REE оценивает объемы инвестиций для нового стратегического плана

Испанский системный оператор REE заявил о выделении до 4,5 млрд евро в ходе реализации нового стратегического плана компании, принимаемого на 2015-2019 гг.

Около 3 млрд евро планируется вложить в развитие инфраструктуры, в частности в строительство нового соединения с Францией. Также до 600 млн евро предполагается затратить на изучение возможностей расширения электрической сети за пределы страны, что включает в себя в том числе повторный запуск программы по освоению морского пространства, приостановленной 15 лет назад.

Как ожидается, новый план будет объявлен в первом квартале 2015 г.

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

Румыния должна инвестировать в энергетику до 100 млрд евро к 2035 г.

Согласно проекту государственной стратегии по развитию на 2015-2035 гг., Румыния должна будет инвестировать в энергетику до 100 млрд евро к 2035 г., чтобы повысить уровень самообеспеченности отрасли (78%, один из самых высоких показателей по Европе). Значительные капиталовложения предусмотрены, в том числе для строительства новых линий электропередачи, межсистемных соединений и модернизации электростанций.

Румыния является нетто-экспортером электроэнергии, при этом почти 55% имеющейся инфраструктуры находится в эксплуатации уже более 30 лет и нуждается в обновлении и замене.

По проекту стратегии около 6,5 млрд евро также должно быть выделено для строительства двух новых энергоблоков по 720 МВт на АЭС Чернаводэ и около 1 млрд евро для модернизации ГАЭС Тарнита-Лапуштешти. Одновременно запланировано расширение и модификация действующих угольных ТЭС, электрических сетей и развитие технологий Smart Grid.

Программные предложения по проекту стратегии ожидаются в 2015 г.

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

Подготовлен контракт на прокладку подводного кабеля через Дарданеллы

Системный оператор Турции TEIAS заключил договор на 64 млн евро с итальянской компанией Prysmian Group на проектирование, поставку, монтаж и ввод



в эксплуатацию второго высоковольтного подводного кабеля через пролив Дарданеллы.

Прокладка кабеля направлена на усиления электрической сети напряжением 380 кВ в прибрежных районах Босфора, Дарданелл и Мраморного моря. Кабель планируется ввести в эксплуатацию в первой половине 2016 г.

Prysmian Group также продолжает строительство первой электрической связи через пролив Дарданеллы по контракту, полученному от TEIAS, полученному в сентябре 2012 г.

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

CGES планирует сооружение новой ЛЭП 400 кВ

Системный оператор Черногории CGES передал контракт на строительство ЛЭП напряжением 400 кВ на сумму 29,3 млн евро консорциуму боснийской компании Energoinvest и сербской Energomontaza.

Новая ЛЭП является одним из ключевых компонентов проекта соединения, финансируемого совместно с CGES также Европейским банком реконструкции и развития EBRD, немецким банком KfW и рядом коммерческих банков.

Помимо ЛЭП 400 кВ проект включает строительство новой подстанции 400/110/35 кВ, расширение существующей подстанции 400/220/110 кВ и отвод от существующей ВЛ 400 кВ к новой подстанции 400/110/35 кВ.

Проект оценивается в 110 млн евро и предназначен для присоединения к запланированному высоковольтному подводному кабелю постоянного тока 500 кВ между Черногорией и Италией.

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

KfW предоставляет заем на строительство линии Армения – Грузия

Между немецким банком KfW и правительством Армении подписано соглашение о предоставлении займа на сумму 75 млн евро на реализацию проекта сооружения электрической связи Армения – Грузия, которая является частью более крупного проекта по строительству кавказской электрической сети, финансируемого Европейским инвестиционным банком EIB и европейским инвестиционным фондом NIF.

Проект включает вставку постоянного тока на преобразовательной станции 500/400/220 кВ в Айруме (Армения), строительство ЛЭП 500 кВ от подстанции Марнеули на стороне Грузии и ЛЭП 400 кВ от Раздана на стороне Армении.

На первом этапе планируемое соединение энергосистем Армении и Грузии будет осуществляться через действующую ЛЭП 220 кВ от грузинской подстанции Алаверды-2.

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



CENACE готовит модернизацию передающей электрической сети Мексики

Мексиканский Национальный центр по управлению энергетикой CENACE, выполняющий функции отраслевого регулятора, планирует модернизацию передающей электрической сети, которая является частью общей государственной реформы. CENACE должен разработать план расширения сети с более высокой долей участия частного сектора.

Регулятор также работает над обеспечением торговли по конкурентным ценам с созданием в стране оптового рынка электроэнергии.

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

Китай планирует возобновить строительство АЭС на восточном побережье

Государственный комитет КНР по развитию и реформам планирует возобновить процедуру согласования проектов по строительству АЭС вдоль восточного побережья. Рассмотрение проектов было приостановлено в марте 2011 г. после аварии на японской АЭС Фукусима.

Решение заморозить разрешения на внутренние ядерные проекты полностью не отменено, исключение сделано только для прибрежных участков, которые внесены в государственный план на 2011-2015 гг., при условии максимально строгого соблюдения мер безопасности.

В Китае в настоящее время функционируют 23 ядерных реактора суммарной мощностью 19 ГВт и строятся 27 реакторов суммарной мощностью 27 ГВт.

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

Продлены лицензии для атомных электростанций США

Агентство энергетической информации США подготовило данные о лицензиях на работу для 74 из 100 действующих ядерных реакторов общей мощностью около 69 ГВт, срок эксплуатации которых был продлен на 20 лет и составит, таким образом, к моменту истечения лицензий полных 60 лет.

Государственная Комиссия по ядерному регулированию NRC в настоящее время также рассматривает вопрос продления лицензий еще для 17 реакторов, далее решение по остальным действующим реакторам будет принято в ближайшие несколько лет.

В случае если почти все реакторы на АЭС США продолжат эксплуатироваться и по истечении установленных 60 лет службы, для них будет запрашиваться уже специальное дополнительное продление лицензии. До сих пор не подавалось ни одного запроса на дополнительное продление, однако некоторые из собственников АЭС рассматривают подобную возможность, в частности, компания Dominion Resources Inc. для двух блоков своей АЭС Серри в штате Вирджиния (лицензии истекают в 2032 и 2033 гг.) и компания Exelon Corporation для двух блоков АЭС Пич-Боттом в Пенсильвании (лицензии истекают в 2033 и 2034 гг.).

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



Парламент Финляндии одобрил проект по строительству новой АЭС

Финский парламент одобрил основное решение по проекту строительства новой АЭС «Ханхикиви-1» 1 200 МВт консорциумом Fennovoima в районе Пюхяйоки, в Северной Остроботнии.

Первые контракты с поставщиками, как ожидается, будут подписаны в конце 2014 г., следующий этап переговоров начнётся в первом квартале 2015 г. В июне 2015 г. консорциум должен подать заявку для получения лицензии от правительства на проведение строительных работ, которые планируется начать в 2018 г.

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

