



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

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

03.10.2014 – 09.10.2014



National Grid объявил результаты по отбору мощности для участия в аукционе

Системный оператор Великобритании National Grid объявил официальные результаты отбора на поставку мощности – 62 ГВт для участия в декабрьском аукционе, из которых 52 ГВт отобрано для участия в аукционе и 10 ГВт будут участвовать в аукционе при условии своевременной подачи дополнительной разрешительной документации.

Процесс отбора располагаемой мощности является частью реформы рынка, которая была утверждена законодательно ранее в 2014 г. Механизм отбора, разработанный Департаментом по энергетике и изменению климата (DECC) при правительстве Великобритании, предназначен для привлечения инвестиций в область генерации и в то же время для сохранения конкурентности. В соответствии с законом, National Grid отвечает за обеспечение резерва мощности, а также осуществляет проведение аукциона от имени DECC.

Ряд генерирующих компаний были объявлены не соответствующими критериям отбора для участия в аукционе, установленным DECC. У данных заявителей есть право просить National Grid о пересмотре решения в установленный срок. Если решение не будет изменено, компании смогут подать апелляцию Ofgem, регулятору по электроэнергетике Великобритании, который должен будет рассмотреть запросы индивидуально.

Аукцион будет проводиться на заключение договоров по поставкам мощности в зимний период 2018-2019 гг. Предполагается, что таким образом будет обеспечена большая часть необходимого объема поставок мощности, второй аукцион при необходимости будет проведен через год.

Результаты аукциона будут объявлены DECC 5 января 2015 г.

Официальный сайт National Grid
<http://www2.nationalgrid.com>

ScottishPower приняла решение не участвовать в аукционе на поставку мощности

Шотландская компания Scottish Power приняла решение о неучастии своей электростанции Longannet – крупнейшей в Шотландии угольной ТЭС установленной мощностью 2 400 МВт – в аукционе на поставку мощности в зимний период 2018-2019 гг., который проведет системный оператор Великобритании National Grid.

Действующие условия рынка существенно нарушают равновесие в системе штрафов, которая применяется к электростанции при продаже выработанной электроэнергии. В этой связи компания-собственник не считает рентабельным принимать участие в процедуре, которая вступит в силу только через четыре года и в дальнейшем сможет обеспечить Longannet только один год стабильной работы.

ТЭС Longannet, которая расположена в области Файф на востоке Шотландии, находится в очень невыгодном положении по сравнению с тепловыми электростанциями на юге Англии при определении режима использования пропускной способности. В результате станция должна выплачивать более 50 млн евро штрафов в год именно из-за своего географического размещения.

ScottishPower не планирует закрывать Longannet, за последние несколько лет объем инвестиций на улучшение экологического воздействия и повышение эффективности работы ТЭС составил около 254 млн евро. Тем не менее, чтобы



избежать закрытия электростанции в ближайшие годы, должна быть изменена финансовая ситуация. Условия рынка, особенно правила использования пропускной способности, препятствуют решению возникших проблем.

Компания уже довольно долгое время старается доказать, что штрафы, касающиеся использования пропускной способности, непропорционально высоки по сравнению с теми, которые оплачивают электростанции южной Англии при том, что отдельные южные ТЭС еще и получают плату за то, что сохраняют присоединение к энергосистеме. Нехватка функциональной гибкости в системе штрафов, не позволяющая учитывать региональную специфику, в частности, в Шотландии существенно снижает интерес инвесторов. Чтобы оставаться в составе национальной энергосистемы к 2018 г. Longannet должна заплатить штраф 152 млн евро, в то же время если бы ТЭС располагалась в зоне Лондона, за сохранение присоединения ей было бы выплачено около 5 млн евро.

С учетом общей тенденции на изменение доли угля в общем балансе топлива для электростанций при ожидаемом снижении в Великобритании объемов резерва мощности до 2% в 2015 г., необходимо, чтобы переход на новые источники электроэнергии и изменение нормативной базы не приводили к преждевременному закрытию основных генерирующих объектов.

В связи с задачей изучить все возможности сохранения ТЭС Longannet в работе, ScottishPower планирует подробно обсудить сложившуюся ситуацию с National Grid, шотландским правительством и Департаментом по энергетике и изменению климата (DECC) при правительстве Великобритании. Для этих целей компания уже провела предварительную оценку участия в формировании механизма отбора мощности газовых и гидроэлектростанций.

Официальный сайт ScottishPower
<http://www.scottishpower.com>

Правительство Индии рассматривает вопрос об усилении межсистемных связей

Правительство Индии рассматривает предложение о запуске государственной программы по расширению и усилению связей между энергосистемами отдельных штатов и регионов страны. Целью программы является сокращение перерывов в электроснабжении, прежде всего в результате коротких замыканий, которые связаны со слабо развитой электрической сетью.

Министерством энергетики должен быть подготовлен единый национальный план по усилению межрегиональных связей. Финансирование будет предусмотрено как за счет федерального правительства, так и за счет властей штатов.

По расчетам министерства, пропускная способность межрегиональных связей увеличится на 28 000 МВт в течение ближайших трех лет, что позволит увеличить общий объем передачи более чем на 66 000 МВт к 2017 г.

Ранее министерская экспертная комиссия также подготовила предложения о создании специального «межрегионального энергокоридора», чтобы обеспечить поставки со строящихся в настоящее время на востоке и северо-востоке страны электростанций, главным образом ГЭС, в другие регионы.

Рассматриваемая правительством программа по усилению электрических сетей должна в равной степени обеспечить снижение технических и коммерческих



потерь при передаче электроэнергии, которые составляют в среднем до 39% и к 2022 г. могут уменьшиться до 20,5%.

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

Вьетнам присоединил остров Лишон к национальной энергосистеме

Центральная корпорация по электроэнергетике Вьетнама (СРС) – филиал ведущей компании в отрасли EVN, находящейся в 100% государственности – завершила присоединение острова Лишон к сетям материковой части страны.

Проект включал в себя прокладку кабеля по территории района Бинь Шон в провинции Куангнгай, под водой и далее на остров. Финансовые затраты на работы составили примерно 30,5 млн долларов США, из которых 85% было выделено правительством и 15% предоставлено СРС.

По решению правительства Лишон входит в перечень из шести островов, в отношении которых приняты государственные программы по укреплению экономики и строительству военных баз к 2020 г.

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

Замбия, Танзания и Кения подписали соглашение о сотрудничестве

Между Замбией, Танзанией и Кенией подписано соглашение о сотрудничестве и развитии межсистемных связей. Проект по соединению энергосистем трех стран в случае успешной реализации станет первым, в котором примут совместное участие страны-члены организаций по сотрудничеству в электроэнергетике Восточной и Южной Африки – EAPP и SAPP.

В рамках проекта предусмотрено строительство ЛЭП 400 кВ между Замбией и Танзанией, между Танзанией и Кенией, а также новых ЛЭП и сопутствующей инфраструктуры в Танзании. Ориентировочная стоимость работ составит до 500 млн долларов США. При распределении расходов каждая из стран-участниц будет нести ответственность за инвестиции в ту часть проекта, которая проходит по ее территории.

Проект должен быть завершен к 2016 г.

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

Кабельные соединения EstLink 2 будут заменены в октябре

Системный оператор Эстонии Elering AS совместно с норвежской компанией Nexans Norway AS, поставщиком оборудования и подрядчиком строительства передачи постоянного тока EstLink 2, разработали технические решения, обеспечивающие защиту соединительных муфт обратного подземного кабеля от воздействия влаги. Все одиннадцать муфт во избежание риска поломки должны быть заменены в период с 12 по 21 октября текущего года.



Аварии соединительных муфт в августе и сентябре 2014 г. были вызваны дефектом части конструкции, находящейся под водой. Новые муфты будут полностью защищены от воздействия воды.

Работы по замене кабельных соединений будут проводиться одновременно в нескольких местах и организованы таким образом, чтобы в случае необходимости их можно было прервать и ввести EstLink 2 в эксплуатацию в течение 24 часов. Работы производятся в соответствии с гарантией, установленной Nexans Norway AS на оборудование передачи постоянного тока.

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