



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

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

18.09.2015 – 24.09.2015



ČEPS поддержал предложение ACER о разделении торговой зоны Австрия–Германия

Чешский системный оператор ČEPS официально объявил о поддержке предложения ACER разделить торговую зону Австрия–Германия при проведении расчетов по определению поставок мощности в регионе Центрально-Восточной Европы (CEE).

Наличие общей зоны Австрия–Германия рассматривается ACER как не соответствующее принципам электроэнергетического рынка Евросоюза, так как не позволяет обеспечить равные условия для торговли в Центральной Европе и ущемляет интересы соседних стран – Чехии, Венгрии, Польши и Словакии, затрудняя процесс интеграции рынков. Разделение торговой зоны Австрия–Германия, по мнению ČEPS, должно заметно ослабить риски перегрузки сети из-за неучета на этапе планирования перетоков между Австрией и Германией, которые в настоящее время приводят к снижению надежности работы чешской энергосистемы.

В 2012 и 2013 г. ČEPS совместно с системными операторами Венгрии, Польши и Словакии опубликовал результаты двух исследований, где указывалось на необходимость обеспечения равного доступа всех участников рынка к электрическим сетям в странах, чьи энергосистемы соединены между собой.

В официальном заявлении ACER от 23 сентября 2015 г. отмечается, что действующие на немецко-австрийской границе договоренности приводят к перегрузкам в соседних энергосистемах и для сечения Австрия–Германия должна применяться процедура скоординированного распределения пропускной способности, согласованная всеми участниками рынка в CEE. В этой связи ACER предложил системным операторам и национальным регуляторам заинтересованных стран совместно обсудить и подготовить график перехода к новой процедуре.

Официальный сайт ČEPS
<http://www.ceps.cz>

Системные операторы Эстонии и Латвии договорились об изменении правил распределения пропускной способности

Системные операторы Эстонии Elering AS и Латвии AS Augstsprieguma tīkls договорились о замене действующих правил распределения пропускной способности (PTR-Limited Rules) на разработанные ENTSO-E общие правила (EU Harmonized Allocation Rules, EU HAR), куда включен в качестве приложения специальный раздел для эстонско-латвийской границы (Estonian-Latvian Border Annex). Подготовленный ENTSO-E документ и приложение к нему согласованы национальными регуляторами обеих стран.

EU HAR являются одним из этапов разработки общеевропейского системного кодекса по перспективному распределению пропускной способности (Network Code on Forward Capacity Allocation, NC FCA). Новые правила распределения пропускной способности электрических связей между Эстонией и Латвией вводятся в целях продажи долгосрочных прав на передачу в отношении поставок электроэнергии, которые будут осуществляться с 1 января 2016 г.

Официальные сайты Elering, Augstsprieguma tīkls
<http://www.elering.ee>, <http://www.ast.lv>



Alstom выбран в качестве подрядчика проекта сооружения элегазовой подстанции для ГАЭС Obervermuntwerk 2

Австрийская энергетическая компания Vorarlberger Illwerke AG заключила контракт с фирмой Alstom на проектирование, поставку, установку и ввод в эксплуатацию комплектной элегазовой подстанции для гидроаккумулирующей электростанции (ГАЭС) Obervermuntwerk 2 на западе страны.

ГАЭС Obervermuntwerk 2 установленной мощностью 360 МВт, ввод которой в эксплуатацию намечен на 2018 год сооружается в дополнение к действующей ГАЭС Obervermuntwerk. ГАЭС будет построена на высоте 1700 м над уровнем моря между расположенными на разной высоте природными водохранилищами Сильверетта и Фермунт в западной Австрии.

Поставляемое Alstom оборудование подстанции будет установлено в здании ГАЭС, расположенном под землей. Для выдачи мощности ГАЭС в электрическую сеть страны на подстанции планируется установить два силовых трансформатора и трансформатор связи. Проект планируется завершить к концу 2017 г.

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

PSE завершает работы по проектам подстанций в рамках LitPol Link

Системный оператор Польши PSE завершил модернизацию ПС 400/220/110 кВ в городе Остроленка и строительство ПС 400 кВ в поселке Станиславов общей стоимостью \$ 67,5 млн.

Указанные работы осуществлялись в рамках проекта электрического соединения между Польшей и Литвой LitPol Link.

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

EDF Energy получает контракт на сооружение парогазовой ТЭС мощностью 1800 МВт

Департамент (министерство) энергетики и изменений климата (DECC) Великобритании передал права на разработку проекта парогазовой ТЭС Sutton Bridge B компании EDF Energy, которая производит 1/5 всей электроэнергии в Великобритании, обеспечивая потребности около 6 млн потребителей.

ТЭС Sutton Bridge B будет сооружена рядом с действующей ТЭС Sutton Bridge A. На обеих ТЭС в качестве топлива используется природный газ. На ТЭС Sutton Bridge B будут установлены три современных, высоко эффективных парогазовых установки. Установленная мощность ТЭС составит 1800 МВт.

Срок реализации проекта ТЭС Sutton Bridge B – около трех лет.

Официальный сайт EDF Energy
<http://www.edfenergy.com>



В Бразилии опубликован обновленный 10-летний План развития энергетики

Министерство горнорудной промышленности и энергетики Бразилии представило для общественного обсуждения обновленный 10-летний План развития энергетики страны на период до 2024 г.

Согласно представленному Плану установленная генерирующая мощность по стране должна увеличиться на 55% (свыше 73 ГВт) с почти 133 ГВт в декабре 2014 г. до 206 ГВт в декабре 2024 г.

Пока по итогам проведенных аукционов заключены контракты на поставку около 42 ГВт новой мощности, включая 20 ГВт от ГЭС, 1,2 ГВт от АЭС, более 6 ГВт от ТЭС и 15 ГВт от генерации на базе ВИЭ. В дальнейшем планируется заключение контрактов на дополнительную поставку около 33 ГВт мощности (примерно 20 ГВт за счет генерации на ВИЭ, 7,5 ГВт – на ГЭС и 5 ГВт – на ТЭС).

Ожидается, что потребление электроэнергии в указанный период будет ежегодно расти в среднем на 4,1 %.

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

Британское казначейство одобрило финансовую гарантию для проекта АЭС Хинкли Пойнт С

Казначейство Великобритании одобрило государственную гарантию в размере € 2,76 млрд под обеспечение кредита для проекта по строительству АЭС Хинкли Пойнт С.

Строительство АЭС, которая будет размещена в графстве Сомерсет, осуществляет группа компаний во главе с EDF Energy. На станции планируется установка двух реакторов по 1600 МВт, которые будут введены в эксплуатацию в 2023 и 2024 г. Общий объем инвестиций составляет около € 22 млрд.

Для обеспечения рентабельности будущей АЭС и возврата инвестиций в рамках проекта подготовлен и одобрен Еврокомиссией в октябре 2014 г. договор «на разницу» (CfD), чтобы зафиксировать цены на электроэнергию, вырабатываемую АЭС, и снизить риск невозмещения затрат на проект. В апреле 2015 г. EDF Energy приостановила подготовительные работы до принятия окончательных инвестиционных решений, в том числе со стороны британского правительства.

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

По решению суда Electrabel должен заплатить налог на АЭС за 2013 г. в размере, установленном правительством

Конституционный суд Бельгии отверг ходатайство Electrabel, дочерней компании ENGIE (в прошлом GDF SUEZ), об отмене решения правительства об уплате € 422 млн налога на АЭС за 2013 г. Единовременный налоговый платеж в размере € 250 млн был введен в Бельгии в 2008 г., затем в 2009 г. сумма налога на период 2010-2014 гг. была установлена в пределах € 215-245 млн в год.



В 2012 г. правительство решило увеличить налог до € 550 млн, из которых Electrabel должна была заплатить € 479 млн. Компании-собственники АЭС совместно обратились в Конституционный суд, который принял решение в их пользу. Однако последовавшее за этим обращение Electrabel по поводу снижения размера налога на 2013 г. отклонено судом как необоснованное.

В июле 2015 г. Electrabel добилась соглашения с правительством об условиях продления на 10 лет сроков эксплуатации первого и второго энергоблоков АЭС Дул, куда также были включены налоговые льготы: в 2015 г. Electrabel заплатит в государственный бюджет € 200 млн, в 2016 г. – € 130 млн, кроме того, с 2016 по 2025 г. сохранение в работе Дул-1 и Дул-2 будет стоить компании € 20 млн в год.

С 2017 г. налоговые отчисления для атомных станций должны будут рассчитываться по новой схеме, которая учтет конъюнктуру рыночных цен, себестоимость производства электроэнергии и иные обоснованные расходы собственников. При этом решение суда в отношении налога за 2013 г. является окончательным.

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

Ветровая генерация к 2030 году покроет четверть потребности в электроэнергии в Европе

Согласно последним прогнозам Европейской Ассоциации ветроэнергетики (EWEA) потребность в электроэнергии в Европе к 2030 г. может быть на четверть покрыта за счет использования энергии ветра. Мощность ветровых установок может возрасти с нынешних 129 ГВт (что покрывает 10% европейского энергопотребления) до 320 ГВт к 2030 г., что будет соответствовать 24,4% потребности в электроэнергии в Европе.

По оценкам EWEA мощность материковых ветровых установок к 2030 г. достигнет 254 ГВт, что эквивалентно 533 ТВт.ч произведенной электроэнергии, а мощность офшорных ветровых установок составит 66 ГВт (ожидаемая выработка электроэнергии 245 ТВт.ч). При этом на долю Германии (80 ГВт) будет приходиться около четверти суммарной установленной мощности ветровой генерации, следом идут Испания (44,5 ГВт), Франция (32 ГВт) и Великобритания (40 ГВт).

Для достижения величины установленной мощности в 320 ГВт потребуется € 474 млрд суммарных инвестиций.

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

В Германии завершён ввод в работу ветропарка в составе Baltic 2

Немецкий концерн EnBW и системный оператор Германии 50Hertz завершили ввод в эксплуатацию ветропарка, который входит в состав Baltic 2 – проекта по присоединению к материковой энергосистеме 80 турбин общей мощностью 288 МВт, расположенных к северу от острова Рюген, в немецкой части Балтийского моря.



Baltic 2 является одним из трех такого рода проектов, реализуемых 50Hertz. В 2011 г. было введено в эксплуатацию соединение Baltic 1 (48,3 МВт) и в процессе согласования находится заявка на строительство Ostwind 1 (735 МВт).

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

Правительство Швеции объявило об увеличении инвестиций в развитие генерации на ВИЭ

Правительство Швеции приняло решение об объемах инвестиций, которые будут направлены на развитие генерации на базе ВИЭ в период 2016-2019 гг.

Государственная финансовая поддержка проектов в области солнечной энергетики увеличится до € 24 млн в 2016 г. и € 42 млн в 2017-2019 гг., проектов по развитию технологий накопления энергии – до € 2,7 млн в 2016 г. и € 5,4 млн в 2017-2019 гг.

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

Арканзас возражает против решения министерства энергетики США

Штат Арканзас направил в Департамент (министерство) энергетики (DoE) США официальное возражение на решения DoE, которые позволяют федеральному правительству предоставлять третьим лицам (частным компаниям-подрядчикам) право резервирования и использования земель штата для реализации проектов по строительству ЛЭП.

Соответствующий законопроект, предусматривающий право штата согласовать или отказать в разрешении на предлагаемые проекты до того, как право использования выделенных участков будет закреплено за подрядчиком на федеральном уровне, был внесен в Палату представителей Арканзаса в июле 2015 г.

В частности, комиссия штата по коммунальному обслуживанию, ответственная за энергоснабжение, выступает против выдачи компании Clean Energy Line (CLE) разрешения на строительство энергообъектов в рамках нового проекта электрического соединения Plain & Eastern Clean Line, который проходит по территории трех штатов – Арканзаса, Оклахомы и Теннесси. При этом Оклахома и Теннесси уже согласовали маршрут и выделение земельных участков, зарезервированных DoE.

Plain & Eastern Clean Line предусматривает строительство ЛЭП ±600 кВ протяженностью около 1208 км для поставок электроэнергии мощностью до 3 500 МВт от ветропарков, расположенных в Оклахоме, через Арканзас в Теннесси и другие штаты юго-востока США. Общая стоимость проекта оценивается в \$ 2 млрд.

Для CLE реализация проекта строительства ЛЭП обеспечит возможность реализации и ряда заявленных ранее проектов по строительству ветропарков с привлечением до \$ 7 млрд инвестиций.

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

