



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

31.07.2015 – 06.08.2015



Продолжается реализация проекта сооружения интерконнектора между Украиной и Польшей

Украина хочет присоединить свою газотранспортную систему к европейскому газовому коридору «Север-Юг» через строительство интерконнектора Украина - Польша. Об этом сообщил президент ПАО «Укртрансгаз» Игорь Прокопив, передает пресс-служба компании.

«Строительство интерконнектора Украина - Польша в рамках развития газового коридора «Север – Юг» откроет Украине доступ к европейскому газовому рынку через систему интерконнекторов (Польша - Германия, Польша - Словакия, Польша - Чехия, Польша - Литва и других), а также к мощностям польского LNG-терминала Свиноусце», - сообщил президент «Укртрансгаза».

Он также отметил, что Украина сейчас совместно с польскими коллегами реализует проект строительства интерконнектора между Украиной и Польшей. Целью проекта является увеличение объемов импорта газа в Украину из Европы через Польшу, а также обеспечение возможности хранения европейского газа в подземных хранилищах газа Украины и его подачи потребителям Европы. Предполагается, что газопровод будет работать как в аверсном, так и в реверсном режимах. Сейчас сторонами осуществляются подготовка совместного технико-экономического обоснования проекта. На территории Украины как основной вариант расширения было определено строительство газопровода «Дроздовичи - Бильче-Волиця» длиной около 110 км и диаметром 1000 мм, пропускной способностью от 5 до 8 млрд км³ в год. Ориентировочная стоимость составляет около \$ 245 млн.

По словам Прокопива страны Европы могли бы совместно использовать подземные газовые хранилища в Украине как компенсационные мощности в пиковые периоды потребления газа. Комплекс подземных хранилищ газа дает возможность создавать резервы природного газа, купленного по оптовым ценам, как для Украины, так и для стран Западной и Центральной Европы для последующего потребления в пиковые периоды. Присоединение ГТС стран Центральной и Восточной Европы к западной части украинской ГТС может обеспечить закачку, хранение и отбор из украинских ПХГ до 15 млрд м³ природного газа для иностранных владельцев.

Информационно-аналитический ресурс РБК-Украина
<http://www.rbc.ua>

В ЕС в первой половине 2015 г. введено 2,3 ГВт офшорной ветровой генерации

По данным Европейской ассоциации ветровой энергетики EWEA в странах Европы общая мощность введенных в эксплуатацию в первой половине 2015 г. офшорных ветроустановок составила 2 343 МВт, что в три раза выше, чем за первую половину 2014 г. Из 15 новых ветропарков 9 построено в Германии (1 706 МВт), 4 в Великобритании (523 МВт) и 2 в Нидерландах (114 МВт).

Таким образом, в 11 странах ЕС в настоящее время действуют 82 ветропарка общей мощностью 10 394 МВт. Дополнительно уже завершено строительство и ожидается подключение к сети еще 423 МВт новых объектов ветрогенерации.

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



Правительство Бельгии и Electrabel договорились об условиях работы АЭС

Бельгийская Electrabel, дочерняя компания ENGIE (в прошлом GDF SUEZ), заключила соглашение с правительством об условиях 10-летнего продления сроков эксплуатации первого и второго реакторов АЭС Дул, в котором установлены размеры налоговых отчислений за продолжение работы АЭС.

В 2015 г. Electrabel заплатит в государственный бюджет € 200 млн, в 2016 г. – €130 млн, а в период с 2016 по 2025 г. сохранение в работе энергоблоков Дул-1 и Дул-2 обойдется Electrabel в € 20 млн ежегодно (первоначально размер налога на АЭС был установлен в размере € 250 млн в год). С 2017 г. правительство готовится ввести новую схему расчета налоговых отчислений, которая будет учитывать конъюнктуру рыночных цен, себестоимость производства и эксплуатационные расходы собственника АЭС.

Также в соответствии с договором между ENGIE и бельгийским Федеральным агентством по ядерному контролю (Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire, AFCN) для АЭС Дул холдингом будут выделены € 700 млн дополнительных инвестиций, одновременно с ранее запланированными € 600 млн для АЭС Тианж.

В марте 2014 г. второй реактор АЭС Тианж и третий реактор АЭС Дул были остановлены из-за микротрещин в стальных корпусах активных зон реакторов. Проверки показали, что выявленные дефекты могут представлять опасность для работы реакторов. Существует риск, что возобновить их работу не удастся, поскольку высокорadioактивные литые стальные корпуса отремонтировать невозможно. Предполагаемый срок начала их эксплуатации – 1 ноября 2015 г. В условиях сокращения генерирующих мощностей в Бельгии в период зимних холодов спрос на электроэнергию может резко превысить возможности собственной генерации. В связи с этим с учетом импорта из Германии и Франции правительством принято решение о снижении темпов сворачивания атомной энергетики в стране.

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

Чехия инвестирует более \$ 1,84 млрд в развитие электрической сети

Регулятор в энергетике Чешской Республики ERU проводит проверку проекта плана развития передающей электрической сети страны. Планом предусматриваются инвестиции в развитие сети в размере свыше \$ 1,84 млрд в ближайшее десятилетие (2015-2024 гг.).

Сумма финансирования будет распределена равномерно по каждому году. Инвестиции планируется осуществлять в строительство новых линий электропередачи и модернизацию или в дублирование существующих линий, главным образом, в северо-западной и центральной Богемии.

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

ЕБРР предоставит кредит на строительство ЛЭП 400 кВ Македония-Албания

Европейский банк реконструкции и развития ЕБРР планирует предоставить кредит в размере € 40 млн македонскому оператору магистральных линий



электропередачи MEPSO для финансирования сооружения участка ЛЭП 400 кВ Македония-Албания, проходящего по территории Македонии.

Проект включает строительство электросетевой инфраструктуры с элементами гибкой электрической сети от города Битола на юго-западе страны до границы с Албанией, а также подстанции в городе Охрид.

Соединение Македония-Албания является частью проекта строительства мощной электрической связи Восток-Запад между Болгарией, Македонией, Албанией и потенциально Италией. Строительство участка электропередачи между Болгарией и Македонией уже завершено.

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

Сербия и Черногория начнут строительство ЛЭП 400 кВ в 2018 году

Строительство ЛЭП 400 кВ между Сербией и Черногорией планируется начать в 2018 году. Подготовительные работы должны начаться в 2015 году и завершиться к 2017 году. Прежде чем приступить к строительству ЛЭП необходимо будет подключить электрические сети двух сербских городов Крагуевац и Кралево к сети 400 кВ.

Стоимость сербского участка соединения оценивается в € 48 млн. 50% стоимости проекта правительство Сербии планирует получить в виде грантов от Европейского Союза.

ЛЭП 400 кВ Сербия-Черногория является частью более крупного электрического соединения Сербия-Черногория-Босния, ТЭО которого было завершено в марте 2015 года. Данное электрическое соединение включено в 10-летние Планы развития электрической сети ENTSO-E для регионов юго-восточной Европы.

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

Азербайджан и Иран подпишут соглашение о передаче электроэнергии

Иран и Азербайджан готовятся к подписанию соглашения о синхронизации энергосистем двух стран. Ожидается, что синхронизация также создаст основу для обмена электроэнергией между Ираном и другими странами, включая и Россию.

Иран планирует начать закупки электроэнергии у Азербайджана сразу после подписания соглашения. В свою очередь Азербайджан проявил заинтересованность в инвестировании в сектор ВИЭ и в сооружение геотермальных электростанций в Иране.

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

MISO зафиксирован новый максимум потребления в южном регионе

В южном регионе операционной зоны системного оператора штатов Среднего Запада США Midcontinent ISO (MISO) 2 августа 2015 г. установлен новый максимум



потребления – 32 618 МВт. Прежний исторический максимум был зафиксирован 3 августа 2011 г. и равнялся 31 789 МВт.

В состав южного региона операционной зоны MISO полностью или частично входят энергосистемы штатов Арканзас, Луизиана, Миссисипи и Техас. Региональный диспетчерский центр расположен в столице Арканзаса Литл-Рок. Под управление MISO указанные энергосистемы переданы в 2013 г.

Причиной роста потребления традиционно является летняя жара и активное использование бытовых и промышленных кондиционеров. Несмотря на сохранение неблагоприятного прогноза погоды MISO не объявлял о переходе на режим повышенной готовности, ограничившись дополнительным инструктажем для диспетчерского персонала.

Официальный сайт MISO
<http://www.misoenergy.com>

Мексиканская CFE подводит промежуточные итоги программы по снижению тарифов

Мексиканская Федеральная комиссия по электроэнергетике (CFE) провела промежуточный анализ результатов реализации новой государственной тарифной программы по сравнению с 2014 г. Продолжающееся снижение тарифов на электроэнергию является частью стратегического плана CFE по развитию конкуренции в отрасли и использованию более дешевых и экологически безопасных видов топлива для электростанций.

Тарифы устанавливаются ежемесячно на основе расчетов, которые проводит ведомство государственного секретаря по финансам и государственному кредиту с учетом требуемых объемов и цены топливных ресурсов. По состоянию на август 2015 г. в сравнении с августом 2014 г. тарифы для промышленного сектора уменьшились на 28-38%, для коммерческого – на 12-24% и для бытового с высоким уровнем потребления – на 11,9%. Тариф для бытового сектора с низким уровнем потребления, который каждый год повышается на 4%, в 2015 г. увеличен не будет.

Одним из следствий тарифной политики стал рост доли ГЭС до 23% в 2014 г. в общем объеме выработки (на 40% больше, чем в 2013 г.), что также позволило CFE обеспечить эффективное управление гидроресурсами в условиях обильных осадков в 2014 г. Потребление природного газа, в свою очередь, выросло на 6% благодаря гарантированным поставкам, которые были законтрактованы для энергоснабжения промышленного сектора под контролем государственного секретаря по энергетике. За счет расширения выработки электроэнергии на ГЭС и газовых ТЭС доля использования нефти в топливном балансе упала на 45% – от 201 000 баррелей в сутки в 2012 г. до 111 000 – в 2014 г.

В 2015 г. данная тенденция продолжилась – по сравнению с тем же периодом прошлого года доля выработки электроэнергии газовыми станциями увеличилась на 8%, доля ГЭС в общем балансе достигла 24%, а потребление мазута снизилось на 43%.

Официальный сайт CFE
<http://www.cfe.gob.mx>

