



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

15.12.2023 – 21.12.2023



ENTSO-E объявила о получении Укрэнерго статуса полноправного члена

Европейская ассоциация системных операторов ENTSO-E объявила о решении Ассамблеи признать ЧАО «НЭК «Укрэнерго» полноправным членом ассоциации с 1 января 2024 г. Соглашение о членстве в качестве наблюдателя действовало с апреля 2022 г.

Соглашение об объединении энергосистем Украины и континентальной Европы было подписано в 2017 г., с 11 по 16 марта 2022 г. проведено тестирование возможности экстренной синхронизации энергосистем Украины и Молдовы. В ноябре 2023 г. ENTSO-E объявила об успешном завершении проекта синхронизации и выполнении Укрэнерго ключевых технических требований для постоянной работы ОЭС Украины и энергосистем континентальной Европы в синхронном режиме.

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

Прибалтика, Польша и Еврокомиссия договорились ускорить синхронизацию прибалтийских энергосистем с энергосистемами ЕС

Еврокомиссия и представители правительств Эстонии, Латвии, Литвы и Польши подписали политическую декларацию, где подтвердили приверженность ускоренному объединению энергосистем трех прибалтийских стран с энергосистемой континентальной Европы через энергосистему Польши к февралю 2025 г., что почти на год меньше планируемого ранее срока – конец 2025 г.

Энергосистемы Эстонии, Латвии и Литвы работают в синхронном режиме с энергосистемами России и Беларуси. Проект синхронизации с энергосистемой ЕС является стратегическим проектом, включенным Еврокомиссией в список «проектов общего интереса» (PCI) ЕС. За последние 12 лет проект получил значительную политическую, техническую и финансовую поддержку (в виде грантов на общую сумму более € 1,2 млрд).

Политическая декларация обязывает ускорить строительство трансграничного подводного соединения Harmony Link между энергосистемами Литвы и Польши – одного из наиболее значимых проектов в рамках синхронизации, а также изучить его сухопутную альтернативу с использованием полосы отвода железнодорожной линии Rail Baltica. Такую альтернативу начали рассматривать после того, как стоимость строительства Harmony Link в подводном исполнении в начале года выросла с € 680 млн до € 1,6 млрд.

Эстония, Латвия, Литва, Польша и Еврокомиссия подписали 18 июня 2018 г. и 20 июня 2019 г. дорожные карты по синхронизации, что способствовало прогрессу в реализации проекта.

Официальный сайт European Commission
<https://energy.ec.europa.eu>

Финская Wärtsilä представила на рынке СНЭЭ нового поколения с улучшенными характеристиками в части безопасности, энергоемкости и габаритов

Финская энергомашиностроительная компания Wärtsilä представила на рынке СНЭЭ следующего поколения – «Quantum High Energy» (QuantumHE), обладающую



улучшенными характеристиками в части безопасности, энергоемкости и габаритов. QuantumHE обладает повышенной безопасностью, которая обеспечивается за счет применения активного осушения (для борьбы с влагой и конденсатом); стандартных противопожарных перегородок (для снижения риска распространения тепла между блоками аккумуляторов); защитного корпуса с дверями на защелках (для обеспечения безопасного и быстрого доступа сотрудников служб экстренного реагирования к блокам аккумуляторов); отверстий, позволяющих проводить внешний отбор проб воздуха для обнаружения продуктов горения; двойной спринклерной системы пожаротушения; защиты от утечки хладагентов и электролитов.



В QuantumHE для охлаждения используются хладагенты с низкой степенью воздействия на окружающую среду. Повышенная энергоемкость (на 9% выше аналогов) обеспечивается использованием усовершенствованных аккумуляторных элементов 306 А*ч, что позволяет на 15% снизить размеры занимаемой СНЭЭ площадки (по сравнению с другими типами СНЭЭ аналогичной энергоемкости).

QuantumHE совместима с цифровой платформой GEMS производства Wärtsilä, которая позволяет осуществлять мониторинг, управление и оптимизацию использования на уровне как одного, так и нескольких энергообъектов.

Официальный сайт Wärtsilä
<https://www.wartsila.com>

Британская Statera Energy получила финансирование £ 300 млн на строительство энергокомплекса в составе СНЭЭ и газовой ТЭС

Британская компания Statera Energy получила кредитное финансирование в объеме до £ 300 млн на реализацию проекта строительства энергокомплекса Thurrock в составе СНЭЭ и газовой ТЭС.

По данным Statera Energy, СНЭЭ Thurrock мощностью 300 МВт, стоимость строительства которой оценивается в £ 144 млн, станет одной из крупнейших и в Великобритании, и в Европе.

Строительство газовой ТЭС Thurrock 600 МВт планируется осуществлять в два этапа. В отношении первой очереди станции мощностью 270 МВт, стоимость строительства которой оценивается в £156 млн, уже заключен контракт на покупку мощности.

Информационно-аналитический ресурс NS Energy
<https://www.nsenegybusiness.com>



Модернизация газовой турбины пятого энергоблока французской ПГЭС Maxima Centrale по технологии MXL3 увеличила ее КПД почти на 3%

Французская энергокомпания ENGIE возобновила эксплуатацию пятого энергоблока ПГЭС Maxima Centrale после завершения модернизации газовой турбины, выполненной итальянской компанией Ansaldo Energia по технологии MXL3. По данным Ansaldo Energia, мощность газовой турбины после модернизации выросла на 37 МВт, а КПД – почти на 3%. Таким образом, она стала первой в центральной части Западной Европы газовой турбиной F-класса, работающей в составе ПГЭС, КПД которой превышает 60%. Модернизация газовой турбины также позволила снизить выбросы CO₂. Кроме того, камера сгорания турбины после модернизации позволяет использовать топливную смесь, в которой доля водорода может составлять до 45% от общего объема, что позволит еще больше снизить выбросы углерода.

Технология MXL3 требует ограниченной замены/модернизации деталей газовой турбины, что позволило провести модернизацию энергоблока ПГЭС Maxima Centrale без замены существующего оборудования.

Информационно-аналитический ресурс PEI
<https://www.powerengineeringint.com>

Проект по цифровизации и расширению трансграничного соединения между Болгарией и Румынией включен в шестой список PCIs Евросоюза

Проект по цифровизации и расширению трансграничного соединения между энергосистемами Болгарии и Румынии Carmen-2 включен Еврокомиссией в шестой список PCIs ЕС. Проект реализуется болгарским и румынским системными операторами ESO и Transelectrica и румынской распределительной компанией Society Delgaz Grid S.A.

Цель Carmen-2 – увеличить пропускную способность соединения, что позволит реализовать потенциал ВИЭ (в том числе в части производства «зеленого» водорода) Северо-Восточной Болгарии, который оценивается как превышающий 8 ГВт, а также способствовать укреплению связей между энергосистемами Болгарии и Румынии, а также соседних стран – Венгрии, Молдовы и Украины.

К 2030 г. запланированы инвестиции в повышение устойчивости энергосистем Болгарии и Румынии и внедрение механизмов управления спросом и оптимизации работы энергосистем. Объем инвестиций ESO составляет ≈\$ 1 млрд. Системный оператор готовится построить новую цифровую ПС 400/110 кВ, реконструировать и модернизировать действующие ПС с увеличением их трансформаторной мощности за счет перевода с напряжения 220/110 кВ на 400/110 кВ. Кроме того, ESO должен построить 222 км новых цифровых ЛЭП.

Официальный сайт ESO
<https://www.eso.bg>

Еврокомиссия выделила грант € 307 млн на реализацию проекта сооружения подводного HVDC соединения ELMED между Италией и Тунисом

Еврокомиссия выделила грант в размере € 307 млн на реализацию проекта сооружения подводного трансграничного HVDC соединения ELMED между Италией и



Тунисом. ELMED пропускной способностью 600 МВт и протяженностью 220 км (из которых 200 км будет проходить под водой на глубинах до 80 м) реализуется итальянским системным оператором Terna совместно с тунисской энергокомпанией Steg – оператором электро- и газотранспортной систем – в соответствии с межправительственным соглашением, подписанным в декабре 2021 г.

ELMED будет способствовать интеграции рынков электроэнергии, повышению энергетической безопасности за счет диверсификации источников энергии, а также достижению национальных и международных целей в области энергетики и климата, определенных в итальянском «Комплексном национальном плане по энергетике и климату» и «Новом зеленом курсе» ЕС. Стоимость проекта составляет €850 млн.

Средства на ELMED со стороны ЕС будут выделены в рамках программы Connecting Europe Facility (CEF), созданной для поддержки ключевых проектов, направленных на модернизацию энергетической инфраструктуры. Проект является первым инфраструктурным проектом, реализуемым государством-членом ЕС и третьей страной, который финансируется в рамках CEF.

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

Датская Ørsted получила лицензию на строительство шельфовой ВЭС Incheon проектной мощностью 1,6 ГВт в Южной Корее

Министерство торговли, промышленности и энергетики Южной Кореи выдало лицензию датской энергокомпании Ørsted на реализацию проекта строительства шельфовой ВЭС Incheon 1,6 ГВт, которая, как ожидается, станет крупнейшим объектом ветровой энергетики в Южной Корее и будет способствовать реализации целей правительства страны по достижению углеродной нейтральности к 2050 г.



Ørsted сообщила о планах по реализации данного проекта в 2020 г. В том же году было установлено четыре плавучих лидара у побережья г. Инчхон для сбора необходимых данных в целях выбора потенциально пригодных площадок под строительство такой крупномасштабной ВЭС. В конечном итоге было принято решение разместить ВЭС в 70 км от побережья Инчхона. Следующим этапом станет подготовка ТЭО, исследование выбранной под строительство акватории и подготовка

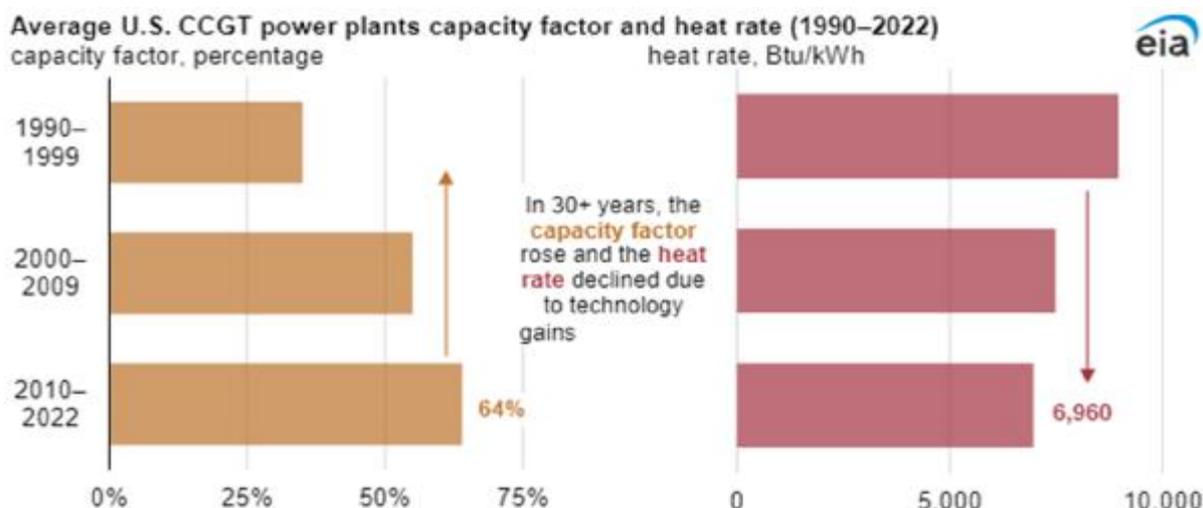


к участию в ежегодном аукционе по продаже электроэнергии, выработанной ветровой генерацией, по фиксированной цене. В случае успешного прохождения всех этапов и принятия итогового инвестиционного решения, проект имеет шансы на успешное завершение в начале 2030-х гг.

Информационный ресурс Offshorewind
<https://www.offshorewind.biz>

В США наблюдается рост коэффициента использования установленной мощности для ПГУ на природном газе

Согласно отчету Управления энергетической информации США (U.S. Energy Information Administration, EIA) среднее значение КИУМ для ПГУ в США увеличилось с 40% в 2008 г. до 57% в 2022 г. Рост обусловлен внедрением новых технологий и использованием более современных газовых турбин (классов H и J), а также общим снижением цен на природный газ. Так, в 2012 г. и 2015 г. при снижении среднегодовой цены на природный газ среднегодовой КИУМ увеличивался более чем на 7%.



Около половины действующих ПГУ в США было введено в эксплуатацию в период 2000-2006 гг. Резкий рост количества ПГУ в данный период был обусловлен дефицитом генерирующих мощностей, возникшим в конце 1990-х гг. Тогда на рынке появились новые и более эффективные газовые турбины F-класса. Сейчас возраст многих из этих ПГУ (с газовыми турбинами F-класса) составляет около 20 лет, что может привести к снижению КИУМ по мере старения оборудования. При этом, как отмечается EIA, ПГУ в настоящее время являются крупнейшим поставщиком генерирующих мощностей и электроэнергии в США. По информации EIA, в 2022 г. было введено в эксплуатацию 8 новых ПГУ суммарной установленной мощностью 7775 МВт, что превышает показатели 2020 г (5002 МВт) и 2021 г (3578 МВт).

Официальный сайт EIA
<https://www.eia.gov>

Американский NYISO сохранит в работе четыре пиковых электростанции, не отвечающих новым экологическим требованиям

Введение новых ограничений на выбросы оксидов азота привело к консервации или выводу из эксплуатации более 1000 МВт мощности пиковых электростанций в



штате Нью-Йорк. Весной 2025 г. ожидается ввод еще более строгих экологических требований, что, по мнению системного оператора штата NYISO, приведет к выбытию еще 590 МВт действующих мощностей и с лета 2025 г. возникнет дефицит резервов, необходимых для обеспечения надежности, до 446 МВт. При этом новые правила допускают возможность для NYISO сохранять в работе пиковые станции, если возникает риск для надежности энергоснабжения и не найдены другие решения. В качестве временной меры для обеспечения необходимого объема резервов мощности NYISO выбрал сохранение плавучих энергоустановок Gowanus 2 и 3 и Narrows 1 и 2 суммарно на 565 МВт (из них 508 МВт могут быть задействованы для обеспечения балансовой надежности), которые планировалось закрыть в 2025 г.

Компания ConEd, в свою очередь, предложила решение, предусматривающее прокладку подземной КЛ 345 кВ протяженностью около 16 миль, строительство распределительной ПС и реконструкцию двух действующих ПС. Однако это решение не решит проблему ликвидации дефицита мощности до завершения строительства трансграничного соединения Champlain Hudson Power Express (CHPE), которое должно быть введено в эксплуатацию в 2026 г., что позволит улучшить ситуацию с балансовой надежностью в Нью-Йорке. Альтернативу, связанную с использованием СНЭЭ, предложила компания Orenda, но, по мнению NYISO, она не обеспечивает в полной мере устранения рисков для балансовой надежности. Таким образом, пока NYISO не получены предложения, которые могли бы быть реализованы к маю 2025 г. и обеспечивали бы устранение дефицита 446 МВт без сохранения в работе Gowanus 2 и 3 и Narrows 1 и 2.

Официальный сайт Utility Dive
<https://www.utilitydive.com>

Совет по надежности штата Нью-Йорк одобрил новые правила технологического присоединения к энергосистеме инверторных энергоресурсов

Совет по надежности штата Нью-Йорк (New York State Reliability Council, NYSRC) одобрил правила техприсоединения для инверторных ресурсов (IBRs) мощностью более 20 МВт (Proposed Reliability Rule № 151, PRP). Потребность в новых правилах была продиктована в том числе увеличением с 57 ГВт до 120 ГВт суммарной мощности объектов на базе ВИЭ в очереди на техприсоединение в зоне NYISO всего за несколько месяцев текущего года.

Согласно PRP NYISO должен включить в оценку проектов конкретные критерии работоспособности IBRs, создать базу данных и разработать методы верификации расчетных моделей для IBRs. По мнению NYSRC, PRP должны будут способствовать повышению устойчивости и надежности энергосистемы в условиях «энергоперехода» и позволят защититься от возможных отключений IBRs, аналогичных тем, которые наблюдались, например, в энергосистемах штатов Техас, Юта или Калифорния.

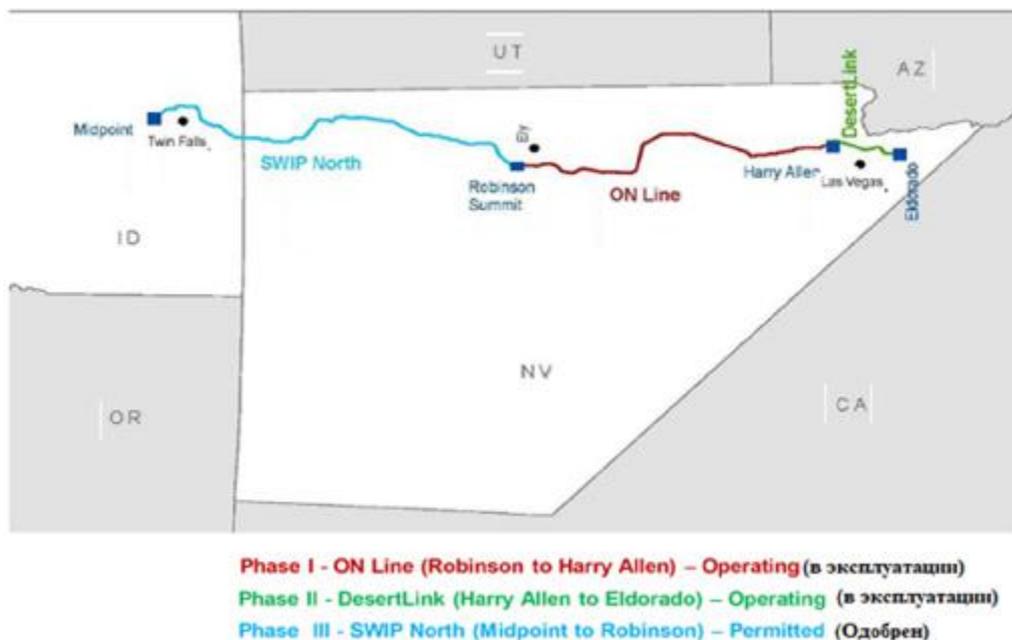
Информационный ресурс RTO Insider
<https://www.rtoinsider.com>

CAISO внес проект строительства ЛЭП 500 кВ на территории Невады в план развития электрической сети на 2022-2023 гг.

Системный оператор штата Калифорния CAISO принял решение внести проект строительства ЛЭП 500 кВ Southwest Intertie Project-North (SWIP-N) в свой план по



развитию электрической сети на 2022-2023 гг.¹, хотя план был утвержден еще в мае 2023 г. ЛЭП 500 кВ SWIP-N протяженностью 285 миль (≈460 км) пройдет в основном по территории штата Невада. При этом реализация проекта будет содействовать снижению рисков для балансовой надежности энергосистемы в операционной зоне CAISO (в том числе в зимний период) за счет обеспечения возможности поставок электроэнергии, выработанной ВИЭ-генерацией в штате Айдахо, в центры нагрузки, расположенные в штате Калифорния. После завершения строительства ЛЭП 500 кВ SWIP-N будет присоединена к действующей ЛЭП One Nevada Transmission Line (ON Line) на расположенной в Неваде ПС Robinson Summit. ЛЭП ON Line в свою очередь подключена к магистральной сети в операционной зоне CAISO на ПС Harry Allen, расположенной к северу от Лас-Вегаса. Для подключения ЛЭП 500 кВ SWIP-N потребуются модернизация как ЛЭП ON Line, так и ПС Robinson.



ЛЭП 500 кВ SWIP-N может быть введена в эксплуатацию к 2027 г., но предварительно необходимо получить одобрение отраслевого регулятора штата Айдахо, который должен будет подтвердить необходимость поставок электроэнергии, выработанной ветровой генерацией в Айдахо, потребителям в Калифорнии. В случае получения необходимых согласований CAISO рассчитывает в январе 2025 г. направить на рассмотрение в Федеральную комиссию по регулированию энергетики (FERC) США соглашение о спонсорстве проекта SWIP-N.

Информационный ресурс RTO Insider
<https://www.rtoinsider.com>

В Калифорнии введен в эксплуатацию энергокомплекс Oberon СЭС+СНЭЭ

Введен в эксплуатацию энергокомплекс Oberon в составе СЭС мощностью 679 МВт и СНЭЭ мощностью 250 МВт и энергоемкостью 1 ГВт*ч. Комплекс площадью 2600 акров развернут в восточной части округа Риверсайд (штат Калифорния) на территории, находящейся в ведении федерального бюро по управлению земельными

¹ 2022-2023 Transmission Plan – программа развития электросетевой инфраструктуры на 2022-2023 гг. стоимостью \$9,2 млрд в целях покрытия прогнозируемого роста нагрузки и мощности новых объектов генерации в объеме ≈40 ГВт, ожидаемых в течение ближайшего десятилетия.



ресурсами (Bureau of Land Management, BLM). Разработчиком проекта является компания Intersect Power, специализирующаяся на технологиях в области ВИЭ.

СНЭЭ оснащена литий-ионными аккумуляторами производства Tesla, СЭС – фотоэлектрическими солнечными панелями производства First Solar.

Oberon является первым энергообъектом, введенным в эксплуатацию в рамках совместной инициативы BLM и властей штата Калифорния по созданию зоны возобновляемой энергетики совокупной площадью 22,5 млн акров, охватывающей более семи округов, расположенных на территории пустынь Мохаве и Колорадо. Данные территории выделены природоохранным планом правительства штата Калифорния под развитие возобновляемой энергетики в пустынных землях в целях ограничения вредного воздействия энергообъектов на окружающую среду при освоении больших территорий.

Информационно-аналитический ресурс NS Energy
<https://www.nsenegybusiness.com>

Американская SPP расширила возможности региональной программы анализа балансовой надежности энергосистем Запада США

Корпорация Southwest Power Pool (SPP)² расширила возможности региональной программы анализа балансовой надежности энергосистем Запада США – Western Resource Adequacy Program (WRAP) – за счет включения сезонного прогнозирования балансовой надежности. WRAP предназначена для энергокомпаний и предприятий коммунального электроснабжения, договорившихся о совместной оценке балансовой надежности и распределении энергоресурсов. WRAP реализуется корпорацией Western Power Pool (WPP), а SPP является оператором программы и отвечает за техническую реализацию WRAP и работоспособность ПО.

Сезонное прогнозирование балансовой надежности, включенное в обновленную версию WRAP, позволит участникам WRAP определять достаточность генерирующих мощностей для покрытия прогнозируемого спроса на предстоящий сезон. Участники WRAP, испытывающие дефицит генерирующих мощностей, смогут использовать энергоресурсы других участников WRAP, имеющих профицит генерирующих мощностей. По данным SPP, ПО WRAP с текущего момента функционирует в полном объеме и может быть использовано участниками WRAP в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей. При этом еще некоторое время использование обновленного ПО будет оставаться необязательным.

Согласование FERC на запуск WRAP было получено WPP в феврале 2023 г. В настоящее время WRAP находится на стадии бета-тестирования и начнет функционировать в полном объеме к середине 2025 г. К основным потенциальным преимуществам WRAP FERC относит широкий охват разнообразных типов энергоресурсов по региону в целом, более эффективное прогнозирование рисков для балансовой надежности в условиях замещения мощностей ТЭС на мощности ВЭС и СЭС, которые характеризуются нестабильной выработкой электроэнергии, а также выработку более качественных ценовых сигналов в рамках торговли пропускной

² Корпорация Southwest Power Pool (SPP) выполняет функции системного оператора, в операционную зону которого входят полностью или частично штаты Монтана, Миннесота, Северная Дакота, Южная Дакота, Вайоминг, Небраска, Айова, Канзас, Миссури, Оклахома, Арканзас, Нью-Мексико, Луизиана, Техас.



способностью передающей сети. Все это будет обеспечено за счет усиления координации между участниками WRAP.

Официальный сайт SPP
<https://spp.org>

В чилийской пустыне Атакама планируется построить энергокомплекс в составе СЭС и крупнейшей в мире СНЭЭ

Испанская компания Greenergy Renovables, специализирующаяся в области возобновляемой энергетики, приступила к реализации проекта строительства в чилийской пустыне Атакама энергокомплекса Oasis de Atacama в составе крупнейшей в мире СНЭЭ энергоемкостью 4,1 ГВт*ч и СЭС мощностью 1 ГВт.

По информации Greenergy Renovables, совокупный объем инвестиций в проект составит \$ 1,4 млрд. Строительство энергокомплекса Oasis de Atacama планируется осуществлять в пять этапов в течение трех лет. Greenergy Renovables уже подписала 15-летнее соглашение о покупке электроэнергии в объеме свыше 8 ТВт*ч с чилийской компанией EMPAC – дочерней компанией промышленного конгломерата COPEC. Поставки электроэнергии планируется начать в 2026-2027 гг.

Информационно-аналитический ресурс NS Energy
<https://www.nsenergybusiness.com>

Правительство Австралии представило стратегию по увеличению мощности возобновляемой генерации на 32 ГВт к 2030 г.

Австралийское министерство по вопросам изменения климата, энергетики, окружающей среды и водных ресурсов (Department of Climate Change, Energy, Environment and Water, DCCEEW) представило правительственную стратегию по значительному увеличению мощности возобновляемой энергетики Австралии. Стратегией предусмотрен ввод в эксплуатацию к 2030 г. объектов генерации на базе ВИЭ и «чистых» диспетчируемых генерирующих мощностей совокупным объемом 32 ГВт, что составляет примерно половину текущей мощности генерации, представленной на Национальном рынке электроэнергии.

Для реализации стратегии планируется расширить схему инвестирования в развитие генерирующих мощностей ([Capacity Investment Scheme](#), CIS), что позволит обеспечить поддержку проектов строительства по всей стране до 9 ГВт «чистой» диспетчируемой генерации и 23 ГВт ВИЭ-генерации к 2030 г. Правительство окажет финансовую поддержку отобранным проектам, установив согласованные «нижний» и «верхний» уровни доходности.

Информационно-аналитический ресурс NS Energy
<https://www.nsenergybusiness.com>

В австралийском штате Западная Австралия введен в эксплуатацию автономный энергокомплекс СЭС+СНЭЭ

После успешного завершения комплексного опробования введен в эксплуатацию автономный энергокомплекс в составе СЭС мощностью 259 кВт и СНЭЭ энергоемкостью 336 кВт*ч в г. Кью, в штате Западная Австралия. Разработчиками



проекта являются австралийская энергокомпания Horizon Power и компания Pacific Energy, специализирующаяся на технологиях в области ВИЭ.

Энергокомплекс в Кью стал 4-м проектом в Западной Австралии, реализуемым в рамках программы Horizon Power «Major Project's Midwest Solar», направленной на развитие в штате микрогридов и автономных электростанций для автономного энергоснабжения городов взамен использования дизельных установок. Ранее аналогичные проекты были реализованы в городах Вилуна, Ялгу и Сэндстоуне. Major Project's Midwest Solar получила финансирование \$ 13,5 млн от правительства штата.

Еще два автономных комплекса в городах Микатхарра и Норсман планируется ввести в эксплуатацию в начале 2024 г.

Информационно-аналитический ресурс Energy Magazine
<https://www.energymagazine.com.au>

Заключен контракт на строительство второй очереди СНЭЭ Kwinana в Австралии

Австралийская энергокомпания Synergy Energy заключила EPC-контракт с инжиниринговой компанией GenusPlus Group на строительство второй очереди СНЭЭ Kwinana мощностью 200 МВт и энергоемкостью 800 МВт*ч в австралийском штате Западная Австралия.

Первая очередь СНЭЭ мощностью 100 МВт и энергоемкостью 200 МВт*ч была введена в эксплуатацию в начале 2023 г. и на текущий момент успешно участвует в обеспечении балансовой надежности энергосистемы штата, аккумулируя излишки электроэнергии, выработанной СЭС в периоды максимальной солнечной активности, и выдавая ее в сеть в вечернее время.

Ввод второй очереди запланирован на конец 2024 г., после чего Kwinana станет одной из самых крупных СНЭЭ, подключенных к энергосистеме штата.

Правительство штата Западная Австралия выделило на реализацию проекта строительства второй очереди \$ 625 млн. Финансирование осуществляется в рамках специальной программы, направленной на поддержку «энергоперехода» в Западной Австралии.

Информационно-аналитический ресурс Energy Magazine
<https://www.energymagazine.com.au>

Шесть проектов в области возобновляемой энергетики суммарной мощностью свыше 1 ГВт будут реализованы в австралийском штате Новый Южный Уэльс

Федеральное правительство Австралии и правительство штата Новый Южный Уэльс в рамках партнерства по реализации федеральной схемы CIS объявили об отборе шести проектов в области возобновляемых диспетчируемых энергоресурсов суммарной мощностью 1075 МВт, которые будут реализованы в Новом Южном Уэльсе. В состав отобранных проектов вошли:

- СНЭЭ мощностью 415 МВт и энергоемкостью 1660 МВт*ч в так называемой зоне возобновляемой энергетики (Renewable Energy Zone, REZ) Orana в Веллингтоне. Разработчик проекта – австралийская компания Akausha Energy.



- СНЭЭ Liddell мощностью 500 МВт и энергоемкостью 1000 МВт*ч в Мусвеллбруке. Разработчик проекта – австралийская компания AGL Energy.
- СНЭЭ Smithfield мощностью 65 МВт и энергоемкостью 130 МВт*ч в населенном пункте Смитфил, в западной части Сиднея. Разработчик проекта – компания Iberdrola Australia.
- Создание 3-х автономных виртуальных электростанций суммарной мощностью 95 МВт в рамках внедрения механизмов ценозависимого потребления. Разработчик проекта – компания Enel X Australia.

Все объекты планируется ввести в эксплуатацию в конце 2025 г. Совокупная стоимость проектов оценивается в \$ 1,8 млрд, и их реализация станет еще одним шагом в выполнении правительственных задач по достижению 82% доли ВИЭ в структуре потребления к 2030 г., замене устаревшей угольной генерации на более дешевые возобновляемые энергоресурсы и снижению цен на электроэнергию.

Информационно-аналитический ресурс Energy Magazine
<https://www.energymagazine.com.au>

