



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

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

01.05.2026 – 07.05.2026



ЕВРОПА

Британский NESO повышает прозрачность графика выдачи предложений на подключение в рамках реформы технологического присоединения

Системный оператор Великобритании NESO совместно с сетевыми компаниями разрабатывает информационную платформу, чтобы отслеживать статус официальных предложений на подключение к магистральным и распределительным сетям в рамках реформы технологического присоединения новых объектов генерации.

Connections Reform инициирована в связи с критической перегрузкой прежней модели «первый подал заявку – первый присоединен»: очередь за пять лет выросла десятикратно, до ≈700 ГВт новой генерации и СНЭЭ, что в четыре раза превышает потребности страны к 2030 г. В рамках новой процедуры приоритет получают проекты, соответствующие национальным целям, включая программу Clean Power 2030, и критериям готовности. Из прежней очереди 283 ГВт проектов включено в портфель для дальнейшего продвижения, свыше 300 ГВт – не допущены; повторная подача заявок станет возможной в конце 2026 г.

Пока новая платформа готовится к запуску, NESO публикует промежуточную сводную информацию о ходе выдачи первого пула предложений для защищенных проектов (protected offers¹), а также для проектов основной (базовой) очереди:

1. Статус первого пула предложений для защищенных проектов на этапе Gate 2²
 - NESO выпустил ≈88% protected offers первого пула в рамках Gate 2; оставшиеся предложения находятся на финальной стадии обработки. Операторы распределительных сетей (Distribution Network Operators, DNO) также начали выдачу обновленных предложений для защищенных проектов в соответствии с новой процедурой.
 - Для завершения пула требуется минимальный объем работ: для выпуска итоговых предложений NESO ожидает в среднем от каждого собственника магистральных сетей меньше 10 заявок на строительство (Transmission Owner Construction Offer, TOCO).
 - NESO подтверждает соблюдение установленных сроков: для защищенных проектов выдача предложений на подключение к магистральным сетям была завершена в середине апреля, аналогичный процесс для распределительных сетей находится на финальной стадии и ожидается к середине мая 2026 г.
2. Статус предложений для проектов базовой очереди на этапе Gate 1³
 - Выпущено более 1 000 предложений, что позволяет заявителям инициировать возврат гарантийного обеспечения и планировать дальнейшие шаги.

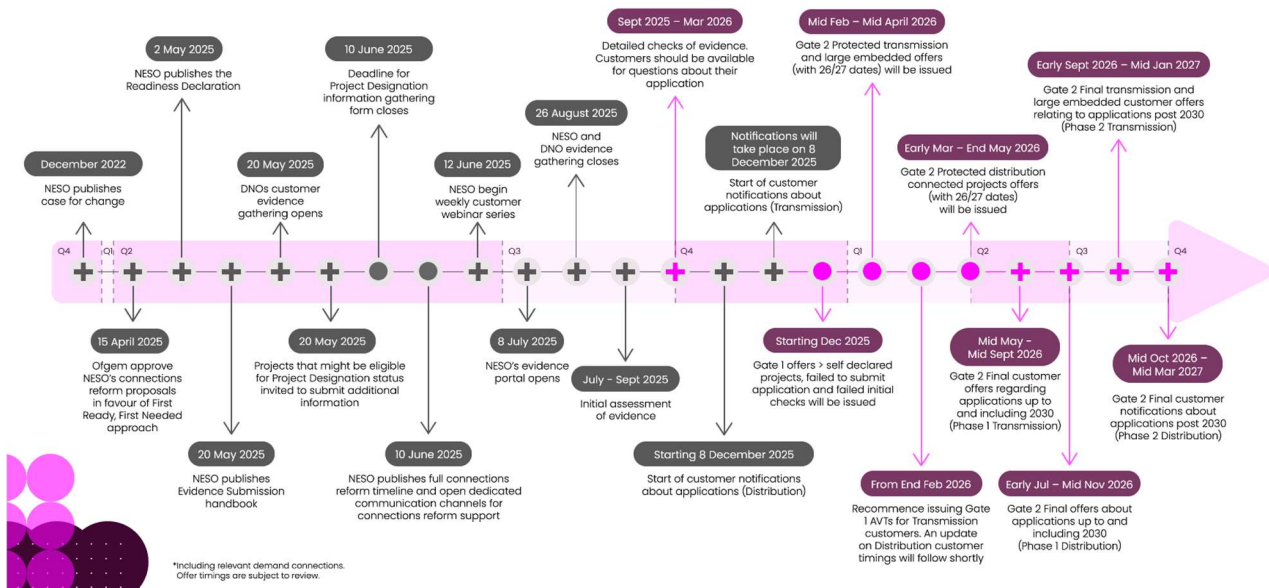
¹ Проекты, отвечающие критериям готовности к реализации (например, наличие разрешения на строительство или права на землю).

² Этап подтверждения готовности (наличие прав на землю и разрешений на строительство), необходимый для получения фиксированной даты техприсоединения, включает защищенные проекты (с планируемым сроком ввода в эксплуатацию в 2026-2027 гг.), проекты Фазы 1 (Phase 1 – до 2030 г.) и Фазы 2 (Phase 2 – после 2030 г.).

³ Этап подачи базовых заявок, на котором подтверждается наличие проекта и вносится финансовое обеспечение без гарантии конкретной даты подключения к сети.



Connections Reform Timeline*



После завершения обработки текущего пула NESO приступит к следующему – предложениям Phase 1. Запуск информационной платформы должен поддержать переход к очередному окну приема заявок.

График выдачи предложений на техприсоединение (цикл 2026-2027 гг.):

1. Защищенные проекты:

- ✓ 13 февраля – середина апреля 2026 г.: подключение к магистральным/распределительным сетям крупных объектов (этап завершен).
- ✓ начало марта – конец мая 2026 г.: подключение к распределительным сетям (текущий этап).

2. Gate 2 – Phase 1:

- ✓ середина мая – середина сентября 2026 г.: подключение к магистральным/распределительным сетям крупных объектов.
- ✓ начало июля – середина ноября 2026 г.: подключение к распределительным сетям.

3. Gate 2 – Phase 2:

- ✓ начало сентября 2026 г. – середина января 2027 г.: подключение к магистральным/распределительным сетям крупных объектов.
- ✓ середина октября 2026 г. – середина марта 2027 г.: подключение к распределительным сетям.

Официальный сайт NESO
<http://www.neso.energy>

Датский Energinet объявил о вводе в эксплуатацию соединения West Coast Link

Системный оператор Дании Energinet объявил о завершении проекта West Coast Link / Vestkystforbindelsen – строительства ВЛ 400 кВ протяженностью 172 км от Хольстебро на севере до границы с Германией. Новая ВЛ разделена на три участка,

которые вводились в эксплуатацию по отдельности, по мере готовности: средний из них между Эсбьергом и Тармом/Скьерном введен в октябре 2025 г., два оставшихся между Стовструпом и Хольстебро и между Эндрупом и Седом на датско-германской границе заработали в апреле.

Проект является важным элементом усиления национальной электрической сети, над которым в настоящее время работает Energinet, и обеспечит значительное увеличение трансграничных обменов мощностью через датско-германскую границу (с нынешних 2 500 до 3 500 МВт) и через соединение с энергосистемой Великобритании Viking Link (до 1 400 МВт). Кроме того, ВЛ является необходимым условием для увеличения интеграции в датскую энергосистему ветровой и солнечной генерации.

Реализация проекта продолжалась почти 11 лет с неоднократными переносами сроков, в том числе из-за протестов местного населения, длительного ожидания соответствующих разрешений и выделения необходимых земельных участков. Сама ВЛ была построена относительно быстро, хотя потребовалось восемь лет, прежде чем Energinet смог приступить непосредственно к строительству.

Официальный сайт Energinet
<http://www.energinet.dk>

Немецкий TransnetBW успешно завершил проект OctoFlexBW по использованию интеллектуального управления зарядкой электромобилей

Немецкий системный оператор TransnetBW совместно с британской компанией Octopus Energy успешно завершил пилотный проект OctoFlexBW по использованию интеллектуального управления зарядкой EVs для балансирования и устранения перегрузок в передающей сети на территории федеральной земли Баден-Вюртемберг. Работа проводилась в рамках внедрения системы Redispatch 3.0, целью которой является расширение действующего в Германии механизма ценозависимого потребления за счет включения рыночного компонента для децентрализованных микроставщиков «энергогибкости».

Доля электромобилей в общем объеме транспортных средств в Германии на конец 2025 г. составила 19,1%, за прошлый год их количество выросло на 43,2%, что существенно увеличило потенциал их использования в качестве поставщиков. В проекте участвовало более 700 частных EVs, которые в совокупности ежедневно выдавали в сеть до 2 МВт*ч. Увеличение количества участвующих EVs до 1 млн при интеллектуальном управлении способствовало бы выдаче в сеть до 0,5 ТВт*ч в год, что соответствует 3-5 % годовой потребности в перераспределении генерирующих мощностей и позволит снизить зависимость от включений резервных ТЭС.

В OctoFlexBW реализован полностью интегрированный, автоматизированный и масштабируемый сквозной обмен данными через совмещение двух ИТ-платформ – DA/RE (DAtenaustausch/REdispatch) и KrakenFlex. Поставка осуществляется через DA/RE, первую цифровую платформу в масштабах национальной энергосистемы для балансирования на межсистемном уровне и координации взаимодействия между системными операторами. TransnetBW использует DA/RE при возникновении рисков сетевых перегрузок для выдачи сигналов, на основе которых KrakenFlex формирует стратегию интеллектуальной скоординированной зарядки участвующих в проекте электромобилей. Их владельцы не ощущали вмешательство системы управления зарядкой, получая выгоду за счет переноса времени зарядки на периоды более низких цен на электроэнергию в соответствии с тарифом Intelligent Octopus.



Результаты OctoFlexBW подтвердили готовность технологии к коммерческому развертыванию и необходимость перехода к рыночной модели Redispatch 3.0. Успех OctoFlexBW заложил основу для продолжения сотрудничества Octopus и TransnetBW в рамках исследовательского проекта DataFlex, где будет задействовано свыше 1 000 электромобилей и бытовых СНЭЭ.

Официальный сайт TransnetBW
<http://www.transnetbw.de>

TenneT Germany и TransnetBW оценили результаты пилотного проекта ViFlex

Немецкие системные операторы TenneT Germany и TransnetBW совместно с компанией Viessmann Climate Solutions, специализирующейся на системах отопления, кондиционирования и вентиляции, реализовали пилотный проект интеллектуального управления тепловыми насосами ViFlex с целью изучения возможности объединить насосы и объекты малой генерации в виртуальные электростанции (VPPs).

За почти три года ViFlex в реальных условиях эксплуатации протестировали техническую интеграцию тепловых насосов в системы управления сетевыми перегрузками. Для этого более 100 бытовых насосов были объединены в виртуальные пулы через облако Viessmann, а прогнозы профилей нагрузки и потенциала гибкости передавались системным операторам посредством блокчейн-платформы Equigy Crowd Balancing. После получения от системного оператора запроса на снижение нагрузки потребления через Equigy отдавалась команда на отключение насосов. При этом для обеспечения комфортных температурных условий для домовладений-участников учитывались данные о температуре теплоносителя в баке-аккумуляторе каждого насоса. Полученные результаты показали, что потенциал «энергогибкости» насосов, реализуемый путем снижения потребляемой ими мощности, может использоваться для ликвидации перегрузок в сети без ограничения теплоснабжения домохозяйств.

Официальный сайт TransnetBW
<http://www.transnetbw.de>

Пять европейских системных операторов изучают возможность сотрудничества в области эксплуатации шельфовой сетевой инфраструктуры в Северном море

Пять европейских TSOs – Elia (Бельгия), Energinet (Дания), 50Hertz (Германия) и TenneT (Германия и Нидерланды) – подписали меморандум о взаимопонимании (MoU) с целью повысить надежность европейской энергосистемы за счет расширения сотрудничества в области эксплуатации шельфовой электросетевой инфраструктуры в Северном море.

По мере роста выработки шельфовых ВЭС и расширения электрических связей между европейскими странами высоковольтные подводные соединения становятся все более важным звеном в системе электроснабжения как сложные стратегические объекты, от которых зависит надежная передача электроэнергии на материк. Аварии или длительные перебои в их работе могут повлечь за собой негативные социальные и экономические последствия.

Подписав MoU, пять TSOs обязуются в течение минимум одного года изучать возможности обмена стратегическими и техническими подходами к эксплуатации шельфовых сетей (например, знаниями о технологиях проведения ремонтных работ, наличии запасных частей и выявлении неисправностей подводных КЛ) и составить



совместные перечни имеющихся специализированных судов и материалов. Нужный результат – более быстрый и качественный ремонт подводных КЛ с меньшими сопутствующими затратами и меньшим воздействием на окружающую среду.

Сотрудничество будет осуществляться по четырем направлениям: логистика обеспечения запасных частей и специализированного оборудования, логистика ремонтов, выявление неисправностей и формирование нормативно-правовой и финансовой баз. Каждое из этих направлений играет ключевую роль в сокращении времени простоя подводных КЛ.

Если будет подтверждено, что совместный подход в данной области принесет значительные выгоды, инициатива может перерасти в устойчивое сотрудничество, и она открыта для других европейских TSOs.

Официальный сайт Energinet
<http://www.energinet.dk>

АМЕРИКА

Калифорнийский CAISO объявил об успешном запуске рынка на сутки вперед для западных штатов США

Калифорнийский системный оператор CAISO объявил об успешном запуске с 1 мая рынка на сутки вперед (Extended Day-Ahead Market, EDAM) с первым участником – компанией PacifiCorp, которая обслуживает потребителей в Калифорнии, Орегоне, Вашингтоне, Юте, Вайоминге и Айдахо. Для системного оператора работа EDAM является очередным этапом эволюции географической диверсификации ресурсов и расширения электрических связей между штатами на Западе США.

EDAM был разработан на основе торговых платформ балансирующего рынка CAISO для западных штатов (Western Energy Imbalance Market, WEIM), действующего с ноября 2014 г., и благодаря суточному периоду, когда планируется большая часть поставок, расширяет региональную координацию и сможет обеспечить гораздо более разнообразный ресурсный баланс.

EDAM имеет все предпосылки для устойчивого расширения: компания Portland General Electric (PGE), обслуживающая почти весь Орегон, уже подписала соглашение с CAISO и планирует присоединиться к рынку в октябре текущего года. В 2027 г. его участниками должны стать крупные калифорнийские муниципальные предприятия, ответственные за электроснабжение в том числе Лос-Анджелеса и его пригородов, а также Public Service Co. of New Mexico (PNM), крупнейший поставщик электроэнергии в штате Нью-Мексико. После их присоединения EDAM будет обеспечивать около 42% спроса на электроэнергию в западных штатах. К участию с 2028 г. готовятся еще одно калифорнийское предприятие и холдинг NV Energy, который через свои дочерние компании обслуживает Неваду и уже получил согласование отраслевого регулятора штата.

Ожидается, что именно NV Energy станет одним из ключевых участников EDAM. Суммарная установленная мощность генерации в его портфеле активов составляет ≈6,6 ГВт, дополнительно закупается ≈3,7 ГВт «зеленой» мощности (преимущественно выработанной СЭС). Кроме того, NV Energy заключены соглашения на поставку еще 1,4 ГВт мощности от ВИЭ-генерации на стадии строительства. Холдингу принадлежат



стратегические сетевые активы, обеспечивающие межсистемные связи с соседними штатами. По оценкам NV Energy, его ежегодная финансовая выгода от EDAM составит до \$ 93,1 млн, преимущественно за счет снижения операционных расходов, роста доходов от рыночных операций и увеличения краткосрочной выручки от услуг по передаче электроэнергии (wheeling revenues). В то же время альтернативный рынок Markets+ под управлением корпорации SPP⁴ обеспечил бы ежегодную выгоду около \$ 7,3 млн.

Официальный сайт CAISO
<http://www.aiso.com>

Федеральная комиссия по регулированию энергетики одобрила реформу рынка мощности для штатов Новой Англии

Федеральная комиссия по регулированию энергетики (FERC) США одобрила предложение системного оператора штатов Новой Англии⁵ ISO New England (ISO-NE) о замене действующего форвардного рынка мощности (Forward Capacity Auction, FCA) на оперативный (Prompt Capacity Market, PCM) с сокращением интервала между ежегодным аукционом и периодом наступления обязательств по поставкам (Capacity Commitment Period, CCP) с трех лет до одного месяца. Новые правила вступят в силу для CCP на 2028-2029 гг., который отсчитывается с 1 июня 2028 г.

Согласование FERC означает завершение первого этапа реформы рынка ISO-NE, основной целью которой является устранение разрыва между спросом и предложением мощности из-за электрификации различных секторов экономики и роста нагрузки со стороны крупных потребителей, в частности, ЦОДов. На PCM к участию в ежегодных аукционах будут допущены только ресурсы, уже введенные в коммерческую эксплуатацию, исключая так называемый «фантомный вход», т.е. ситуацию, когда разработчики брали на себя обязательства по поставке мощности, но не успевали ввести объекты в работу в установленный срок.

Помимо этого, изменения включают в себя требования к закрытию объектов генерации, квалификации ресурсов и механизму клиринга, устраняют необходимость в проведении дополнительных ежегодных аукционов по отбору мощности. На PCM процесс вывода из эксплуатации будет отделен от квалификационного отбора, и уведомления о выводе должны будут подаваться не за четыре года, как на FCA, а за год до наступления соответствующего периода. Все коммерчески доступные и остающиеся в работе ресурсы должны будут участвовать в PCM. В рамках нового квалификационного отбора участников крайний срок подачи данных – до 1 февраля, подтверждение готовности к коммерческой эксплуатации для новых ресурсов – до 1 апреля. Аукционы будут проводиться в начале мая, до наступления 1 июня CCP.

Установленный запрет на включение в ценовую заявку затрат, понесенных до проведения аукциона PCM, по мнению ISO-NE, как всего лишь один из факторов ценообразования не обязательно приведет к снижению цен на мощность.

В настоящее время системный оператор обсуждает второй этап реформы – пересмотр правил аккредитации и разделение годового PCM на зимний и летний.

Официальный сайт RTO Insider
<http://www.rtoinsider.com>

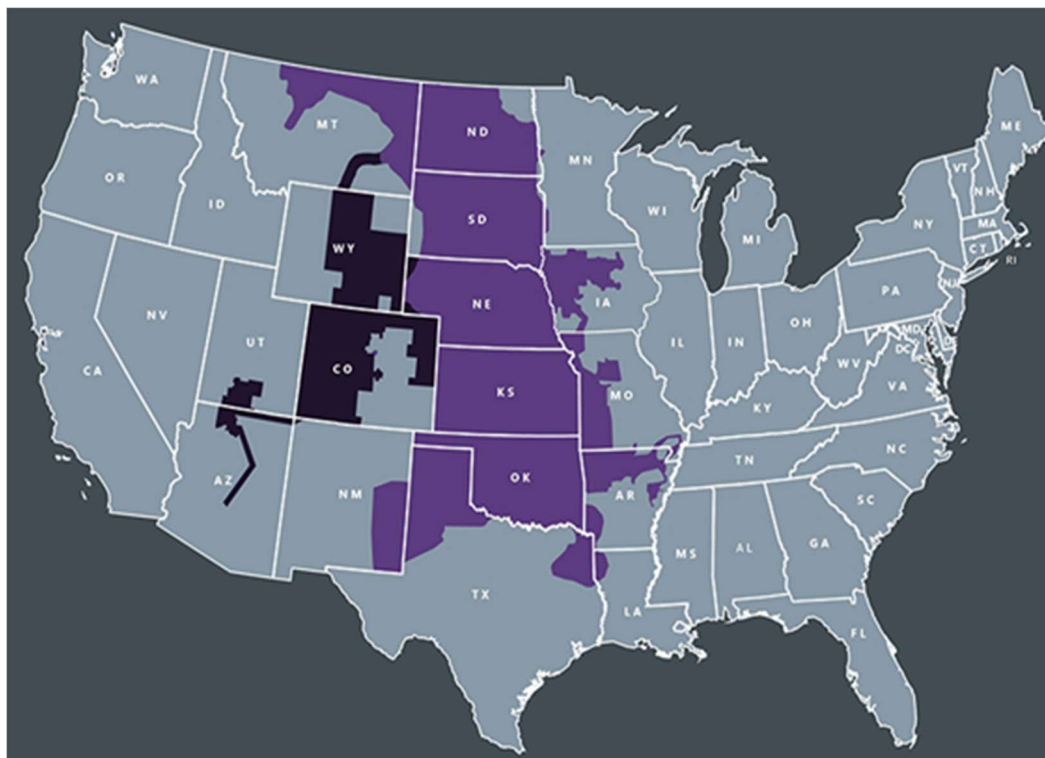
⁴ Операционная зона включает полностью или частично штаты Техас, Монтана, Миннесота, Северная Дакота, Южная Дакота, Вайоминг, Небраска, Айова, Канзас, Миссури, Оклахома, Арканзас, Нью-Мексико, Луизиана.

⁵ Регион на северо-востоке США (штаты Коннектикут, Мэн, Массачусетс, Нью-Гэмпшир, Род-Айленд и Вермонт).

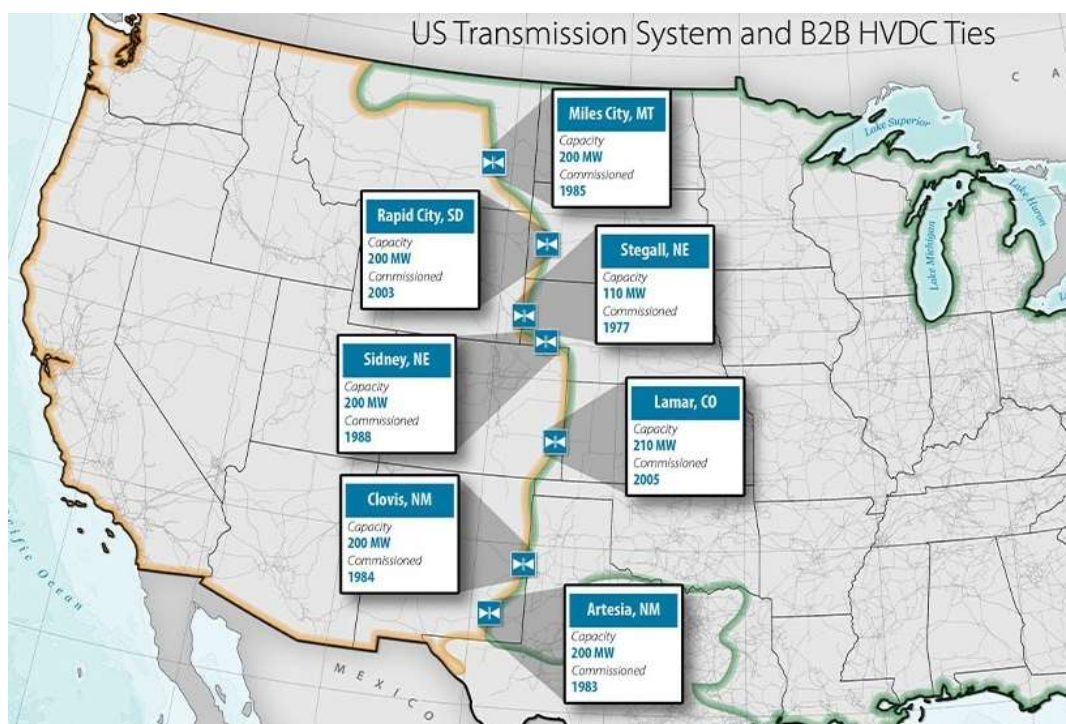


Корпорация SPP расширила свою операционную зону на Западе США

Корпорация SPP объявила о расширении подконтрольной территории на запад, становясь таким образом первым системным оператором в США, в операционную зону которого теперь частично входят энергосистемы и Западного, и Восточного энергообъединения (Western / Eastern Interconnections).



Географически расширение охватывает семь штатов: энергокомпании из Монтаны, Небраски, Нью-Мексико и Вайоминга уже являются участниками рынков SPP, за счет присоединения Аризоны, Колорадо и Юты общее количество штатов в зоне ответственности SPP увеличилось до семнадцати.



Двадцать пять западных энергокомпаний получили доступ к интегрированной торговой площадке, где с 2014 г. проводятся операции по торговле на сутки вперед и в реальном времени. Расширенный рынок будет включать две зоны балансирования (balancing authority areas, BAAs): SPP East и SPP West, связанные DC-соединениями (Miles City, Stegall и Sidney), что позволит оптимизировать перетоки электроэнергии (мощности) между регионами.

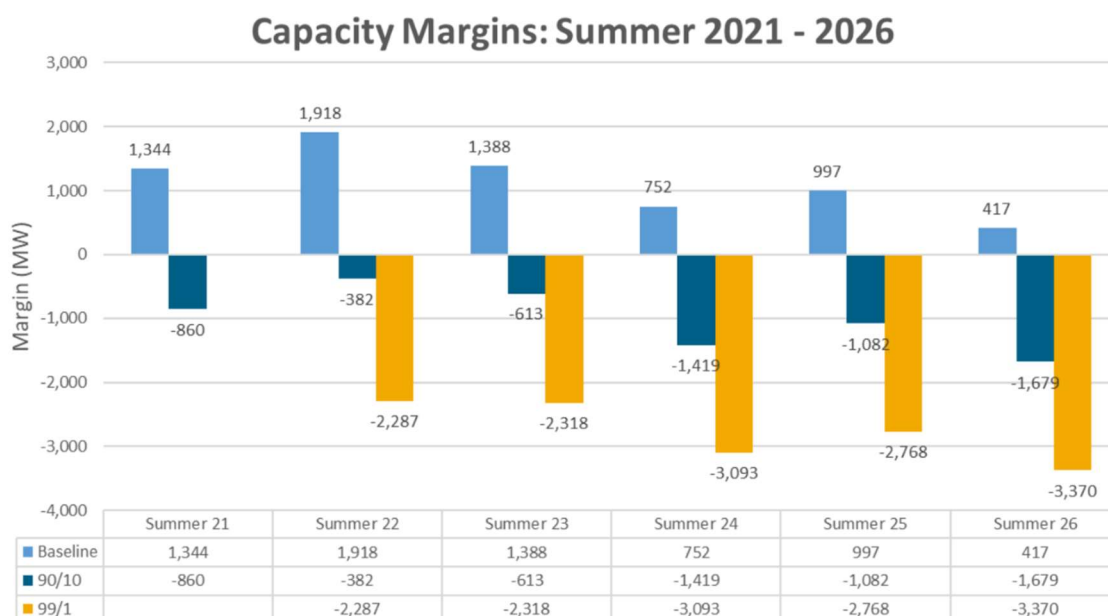
Через SPP West компании западных штатов, участвующие в балансирующем рынке (Western Energy Imbalance Service, WEIS), смогут перейти к полномасштабному участию в объединенном Markets+. Также будут определены новый опорный узел (reference bus) и торговый хаб (western trading hub), чтобы обеспечить независимое формирование цен (local marginal prices) при одновременной интеграции в общую рыночную структуру SPP.

Официальный сайт RTO Insider
<http://www.rtoinsider.com>

Продолжительная жара этим летом может привести отключениям электроэнергии в энергосистеме американского штата Нью-Йорк

По оценке системного оператора штата Нью-Йорк NYISO (Summer Capacity Assessment 2026), предстоящим летом возможны риски для балансовой надежности: совокупная располагаемая мощность доступных ресурсов составит 34 615 МВт при прогнозируемом максимуме потребления активной мощности 31 578 МВт⁶.

При минимально необходимом объеме резервов мощности для операционной зоны NYISO 2 620 МВт в нормальных погодных условиях запас по надежности будет 417 МВт, что является самым низким значением с 2021 г. и почти на 80% ниже по сравнению с 2022 г., когда он составлял 1 918 МВт. В случае трехдневной или более продолжительной жары со среднесуточной температурой +35°C и при отсутствии экстренных мер по поддержанию надежности будет наблюдаться дефицит резервов в размере 1 679 МВт, если среднесуточная температура достигнет +37°C, дефицит вырастет до 3 370 МВт:



⁶ Рекордное значение максимума нагрузки потребления 33 956 МВт зафиксировано в июле 2013 г.



Системный оператор может создать дополнительный запас резервов 3 166 МВт с помощью экстренных мер, в том числе закупки мощности вне операционной зоны, предупреждений о добровольном сокращении потребления для промышленных предприятий и сокращения оперативных резервов мощности.

О недостаточном запасе по балансовой надежности NYISO предупреждал и ранее, в ноябре прошлого года был опубликован комплексный план (Comprehensive Reliability Plan, CRP2025-2034), где указано, что для энергосистемы штата наступил «переломный момент» из-за старения генерации и растущих проблем с наличием диспетчируемых ресурсов на фоне стремительного роста нагрузки потребления. В ближайшие десять лет штату может потребоваться несколько тысяч мегаватт новой диспетчируемой генерации.

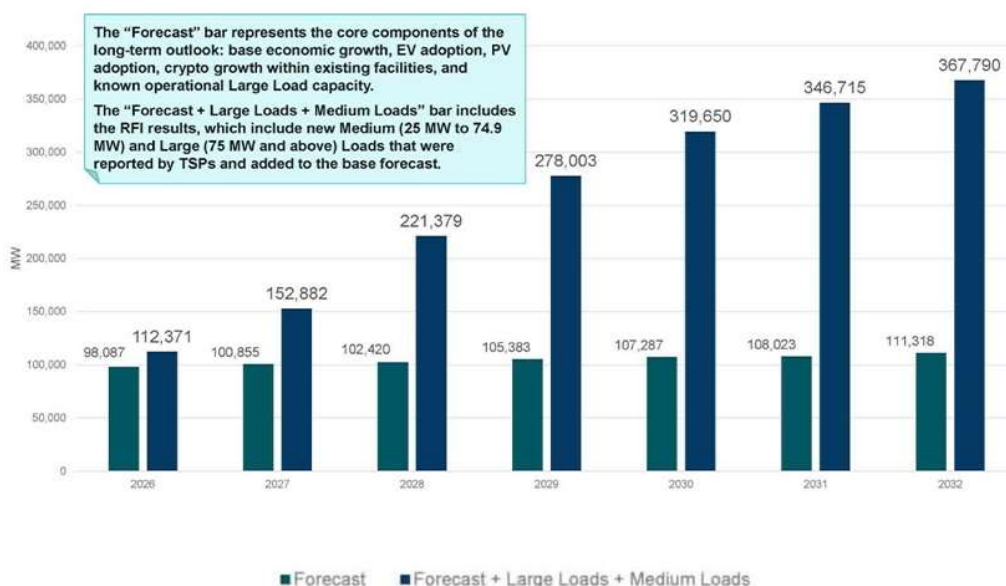
Решающее значение для поддержания надежности этим летом будет иметь координация действий с владельцами электростанций, коммунальными сбытовыми компаниями, системными операторами соседних штатов и регулируемыми органами Нью-Йорка. Предупреждение NYISO о летних рисках выпущено в условиях, когда штат пытается определиться с отставанием от заявленных целей по декарбонизации энергетики и своим энергетическим будущим. Губернатор Нью-Йорка рассматривает возможность пересмотра знакового закона о климате 2019 г., чтобы обеспечить более длительный переход к безуглеродной энергосистеме.

Официальный сайт NYISO
<http://www.nyiso.com>

Техасский ERCOT подготовил предварительный долгосрочный прогноз нагрузки потребления на период до 2032 г.

Системный оператор штата Техас ERCOT опубликовал предварительный долгосрочный прогноз нагрузки потребления на 2026-2032 гг. (Long-Term Load Forecast 2026-2032, LTLF). К 2032 г. совокупный спрос может достигнуть ≈367 790 МВт, что на 430% выше исторического максимума потребления в операционной зоне – 85 508 МВт (август 2023 г.).

LTLF Peak Demand plus TSP RFI Submissions – 2026 to 2032



ERCOT отмечает, что LTLF не носит директивного характера, не накладывает обязательств по вводу генерирующих мощностей и только служит основой для формирования стратегии развития и отчетности о балансовой надежности. Высокие темпы социально-экономического развития штата требуют корректировки подходов к учету нагрузки крупных потребителей в рамках долгосрочного планирования, при этом фактический прирост нагрузки может оказаться ниже прогнозных значений.

Методология прогнозирования основана на сочетании базовой экономической модели ERCOT и данных сетевых компаний (передача/распределение) (transmission and distribution service providers, TDSP), обслуживающих как средних (25-74,9 МВт), так и крупных (свыше 75 МВт) потребителей. Основным драйвером роста выступают ЦОДы, на долю которых приходится 228 ГВт из 243 ГВт в совокупном объеме ожидаемой нагрузки, заявленной TDSP на 2032 г. К прочим энергоемким категориям отнесены майнинговые фермы, промышленные производства и объекты добычи/переработки углеводородов. В частности, энергокомпания Oncor, обслуживающая северный регион штата, подала заявки на техприсоединение крупных потребителей суммарной мощностью 109 ГВт.

Рост спроса подтверждается размером очереди заявок крупных потребителей, который по состоянию на март 2026 г. достиг 410 ГВт. Для управления таким объемом системный оператор предлагает внедрить механизм пакетного рассмотрения (batch-processing). Запуск переходного этапа исследований (Batch Zero) состоится в июле 2026 г. при условии получения необходимых одобрений, допуск к нему получат заявители, чьи заявки уже подтвердили соответствие установленным требованиям (прошли валидацию) к началу марта; остальные будут включены в первый пакет (Batch 1), старт которого намечен на март 2027 г. Согласно предварительным данным, 14 ГВт отнесены к базовой нагрузке для включения в Batch Zero, еще 9,2 ГВт находятся на стадии подтверждения. Дополнительно 18,5 ГВт могут войти в Batch Zero как «изучаемая нагрузка» (studied load), но для получения статуса base load необходимо, чтобы их валидация завершилась до июля 2026 г.

Показатели LTLF носят ориентировочный характер и подлежат корректировке после согласования с тexasским отраслевым регулятором на основе объективных рыночных показателей. Такая позиция обусловлена существенным расхождением цифр: долгосрочный прогноз оценивает нагрузку летом 2026 г. в 112 ГВт, тогда как краткосрочная оценка ERCOT ограничивает пик потребления диапазоном 90,5-98 ГВт.

Официальный сайт ERCOT
<http://www.ercot.com>

Американская FERC требует компенсации в размере \$ 1,1 млрд по факту крупного мошенничества

В соответствии с постановлением FERC компания American Efficient должна оплатить штраф \$ 722 млн и вернуть \$ 410 млн полученной прибыли. Такое решение комиссии является итогом расследования, начатого еще в 2021 г., по выявлению мошеннических схем на рынках мощности.

American Efficient обвиняется в получении платы за мощность для фиктивных EE-ресурсов⁷ на рынках системного оператора штатов Восточного побережья PJM

⁷ К категории «энергоэффективных» (Energy Efficiency) относятся розничные потребители, которые снижают потребление без ущерба для основного производства в периоды пиковых нагрузок и режимы работы которых не регулируются системным оператором.



Interconnection⁸ и системного оператора штатов Среднего Запада и Юга MISO⁹, что привело к получению незаконной прибыли от программы, которая на самом деле не обеспечивала сокращение потребления. Дочерние компании American Efficient начали участвовать в рынке PJM в 2014 г., в рынке MISO – в 2017 г.

FERC отмечает, что American Efficient, вместо использования полученных от рынка мощности доходов для обеспечения снижения спроса (закупки EE-ресурсов), проводила исследование конъюнктуры рынка, оценивая потенциальное снижение объема потребления при продаже определенных продуктов, а затем выставляя этот объем на рынок, как если бы он действительно привел к экономии.

American Efficient заявляет, что FERC не имеет полномочий в соответствии с федеральным законом об энергетике отдавать распоряжения о возврате незаконно полученной прибыли, так как в законе отсутствует прямо прописанное разрешение на это. Компания также отрицает факт мошенничества и, наоборот, представляет задействованную схему как инструмент, как раз соответствующий целям FERC по облегчению ситуации на рынках мощности RTO/ISO, т.е. «внедрение преимуществ постоянного снижения потребления путем предоставления выплат, привязанных к этим снижениям».

Официальный сайт RTO Insider
<http://www.rtoinsider.com>

АВСТРАЛИЯ

Австралийская ElectraNet подготовила очередной прогноз развития передающих сетей в штате Южная Австралия

Австралийская электросетевая компания ElectraNet опубликовала очередной ежегодный отчет по планированию развития передающих сетей Южной Австралии – [Transmission Annual Planning Report](#) (TAPR 2026), – где отмечает, что штат находится в преддверии экономического роста и правильное прогнозирование спроса и развитие инфраструктуры будут иметь решающее значение для обеспечения надежности.

По мере расширения таких отраслей, как металлургия, горнодобывающая и оборонная промышленность, и масштабного внедрения технологий искусственного интеллекта потребление электроэнергии в штате значительно возрастет – в течение 15 лет пик нагрузки удвоится с текущих 3,3 ГВт до более чем 6,5 ГВт.

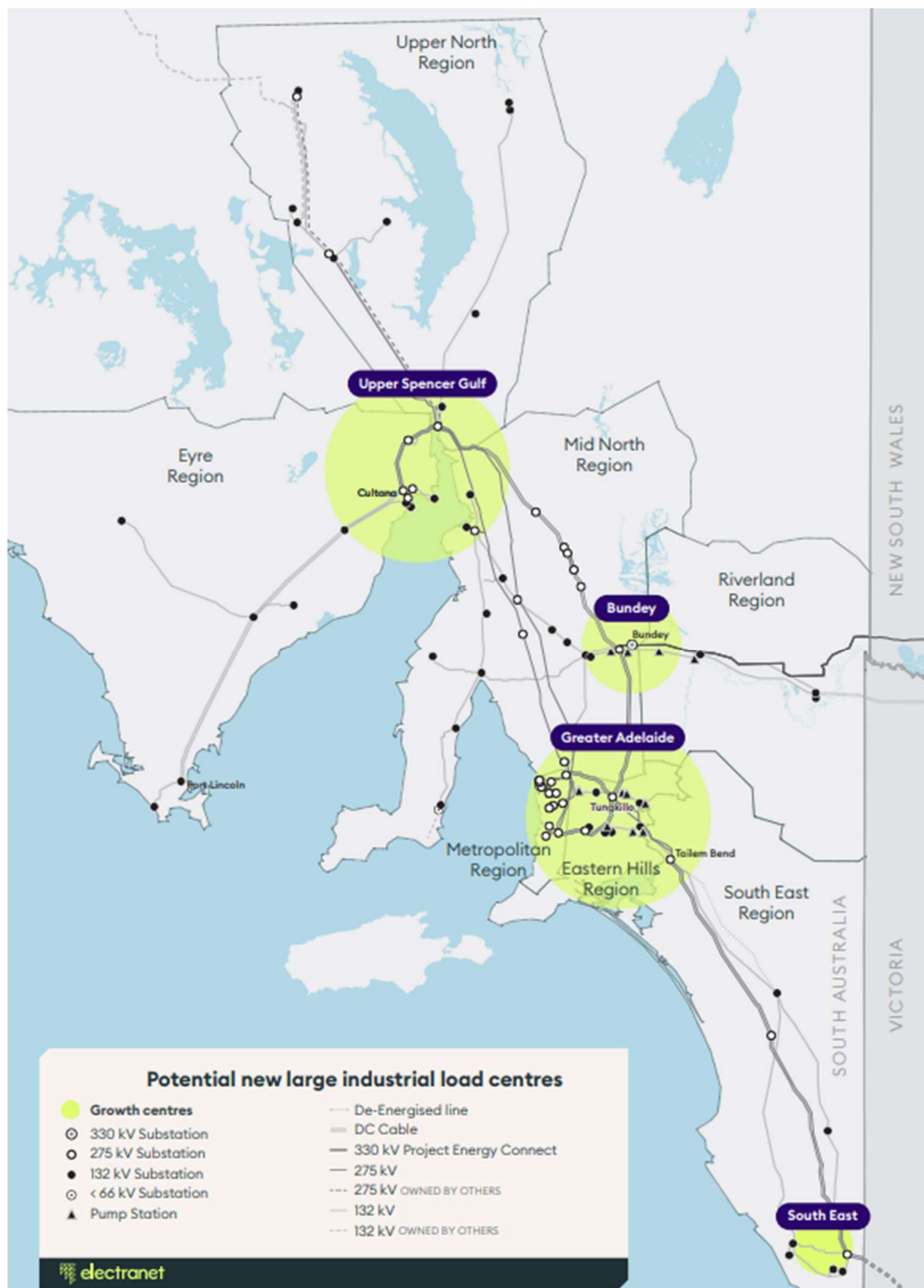
В TAPR 2026 выделены три ключевых проекта, которые будут иметь важное значение для экономического роста Южной Австралии в течение следующих 15 лет:

- соединение Northern Transmission (NTx) для увеличения пропускной способности и укрепления связей между районами Большой Аделаиды, Среднего Севера и Верхнего залива Спенсера, чтобы повысить надежность энергоснабжения в быстро развивающейся северной части штата;

⁸ Операционная зона включает полностью или частично округ Колумбия и штаты Делавэр, Иллинойс, Индиана, Кентукки, Мэриленд, Мичиган, Нью-Джерси, Северная Каролина, Огайо, Пенсильвания, Теннесси, Виргиния, Западная Виргиния.

⁹ Операционная зона включает полностью или частично штаты Техас, Монтана, Северная Дакота, Южная Дакота, Миннесота, Висконсин, Мичиган, Иллинойс, Индиана, Миссури, Кентукки, Арканзас, Миссисипи, Луизиана.





- модернизация инфраструктуры на полуострове Эйр в 2027-2028 гг. для повышения класса напряжения ЛЭП Cultana–Yadnarie до 275 кВ, чтобы увеличить пропускную способность в целях подключения новой ВИЭ-генерации и энергоснабжения горнодобывающей и обрабатывающей промышленности;
- расширение инфраструктуры на юго-востоке в целях подключения новых ВЭС и БиоЭС и энергоснабжения лесоперерабатывающей и пищевой промышленности.

Официальный сайт ElectraNet
<http://electranet.com.au>

