



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

**06.02.2026 – 12.02.2026**



---

## ЕВРОПА

---

### Датский Energinet ввел новую модель приоритизации рассмотрения проектов в очереди на технологическое присоединение

Системный оператор Дании Energinet объявил о вступлении в силу с февраля текущего года новой модели выбора и определения приоритетных проектов, которые претендуют на подключение к передающей сети ([Ny prioriteringsmodel for tilslutning, NYE](#)). Заявки от производителей, и от промышленных предприятий-потребителей электроэнергии будут обрабатываться по мере готовности объектов к подключению, чтобы ускорить энергопереход и уменьшить время подключения к сети СЭС, ВЭС, аккумуляторных СНЭЭ и крупных потребителей.

Модель NYE в отличие от предыдущей допустит проект в очередь, только если он соответствует требованиям по готовности: документальное подтверждение, что у разработчика имеется хотя бы возможность приобретения земельного участка, где планируется разместить энергообъект, и график, где указано предполагаемое время для получения, например, разрешений на муниципальном уровне и на проведение природоохранных мероприятий. Если требования NYE не выполнены, заявитель может обсудить и согласовать с Energinet доработку проектной документации.

Energinet отмечает растущий риск дефицита пропускной способности, всё больше разработчиков проектов ВИЭ-генерации и крупных потребителей в настоящее время стремятся подключиться напрямую к передающей сети. В 2025 г. системный оператор получал заявки на техприсоединение в среднем каждые три дня, и у многих запрашиваемая присоединенная мощность была сопоставима с потреблением всей городской зоны Копенгагена. Суммарная присоединенная мощность поданных заявок составила 28 400 МВт, что в четыре раза больше, чем максимальное потребление активной мощности во всей Дании ( $\approx 7\ 000$  МВт).

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

### Британский NESO подготовил переходный план для поддержки инвестиционных программ по развитию распределительных сетей

Системный оператор Великобритании NESO как организация, которая с 2023 г. отвечает за региональное стратегическое планирование развития энергетики, по поручению национального отраслевого регулятора Ofgem разработал переходный методический план (transitional Regional Energy Strategic Plan, tRESP) для поддержки инвестиционных программ операторов распределительных сетей (Distribution Network Operators, DNOs).

Обязанности NESO по RESP предусматривают объединение национальных и местных планов на основе комплексного понимания развития отрасли: к концу 2028 г. должны быть подготовлены 11 региональных планов (девять RESPs для Англии, по одному для Уэльса и Шотландии) и затем интегрированы в общий план (Strategic Spatial Energy Plan, SSEP) и централизованный план развития сети (Centralised Strategic Network Plan, CSNP), также разрабатываемые NESO. RESPs предназначены



для координации развития (включая газотранспортные, водородные и тепловые сети) и обоснования инвестиций с учетом региональных приоритетов.

Из-за сжатых сроков подготовка tRESP осуществлялась в ускоренном порядке в тесном взаимодействии с Ofgem и включает следующие ключевые компоненты:

- анализ текущего состояния инфраструктуры и стратегических приоритетов для каждой административно-территориальной единицы;
- кратко- и долгосрочные прогнозные сценарии развития с детализацией спроса и предложения до уровня точек присоединения к высоковольтной сети (Grid Supply Point);
- выбор географических зон, где обоснованы опережающие инвестиции, т.е. осуществляемые до фактического возникновения прямой технологической потребности.

DNOs будут применять tRESP в качестве ключевого источника информации при разработке бизнес-планов в рамках тарифного регулирования. NESO, со своей стороны, будет подтверждать Ofgem корректность его применения. Выпуск tRESP представляет собой важный этап в обеспечении методологической согласованности и упреждающего характера планирования развития сетей; накопленный опыт будет учтен при подготовке итоговой методологии разработки региональных планов, публикация которой запланирована на лето 2026 г.

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

## **Французский RTE подписал соглашение с IA Campus об ускоренном подключении к сети крупного цифрового кампуса**

Французский системный оператор RTE и компания IA Campus объявили о подписании соглашения для ускоренного подключения к сети кампуса цифровой инфраструктуры в Иль-де-Франс, который может стать первым в ЕС, направленным на развитие вычислительной инфраструктуры и услуг, связанных с ИИ.

RTE должен обеспечить электроснабжение кампуса: на первом этапе к концу 2027 г. мощность нагрузки потребления составит 240 МВт, на втором этапе до конца 2029 г. – увеличится ещё на 700 МВт. В долгосрочной перспективе постепенно будут созданы условия для увеличения энергопотребления кампуса до 1 400 МВт по мере промышленного внедрения проекта и роста пропускной способности сети.

Для RTE соглашение знаменует собой первый опыт внедрения ускоренной процедуры подключения «Fast Track», о запуске которой было впервые объявлено в феврале 2025 г. Одобренная отраслевым регулятором весной прошлого года, Fast Track применяется к ограниченному числу площадок с условиями, благоприятными для размещения энергоёмких установок

*Официальный сайт RTE*  
<http://www.rte-france.com>

## **EIB одобрил финансирование для подключения островных энергосистем к Греции**

Европейский инвестиционный банк (EIB) одобрил финансирование в размере € 490 млн для подключения энергосистем островов Эгейского моря к материковой энергосистеме Греции.





По проекту, который реализуется греческим системным оператором ADMIE, предусмотрено строительство подводных соединений переменного тока 150 кВ для островов Додеканесского архипелага, островов Лемнос, Лесбос, Хиос и Самос на северо-востоке и острова Скирос в центральной части Эгейского моря и новых ПС с элегазовой изоляцией. Цель проекта – обеспечение надежного электроснабжения потребителей островных энергосистем, реализация энергоперехода и интеграция в национальную энергосистему больших объемов ВИЭ.

Официальный сайт World Energy  
<http://www.world-energy.com>

---

## АМЕРИКА

---

### Североамериканская корпорация по надежности электроснабжения представила очередную оценку балансовой надежности на 2026-2035 гг.

Североамериканская корпорация по надежности электроснабжения (North American Electric Reliability Corporation, NERC) опубликовала очередной прогнозный отчет о функционировании энергосистем и обеспечении балансовой надежности на десятилетний период (Long-Term Reliability Assessment 2025, LTRA 2025). В LTRA представлена оценка рисков, связанных с погодными аномалиями, растущей долей ВИЭ-генерации, высокими темпами роста нагрузки, электрификацией, увеличением количества электромобилей и ЦОДов, а также постоянным выводом из эксплуатации традиционной генерации без пропорционального замещения.

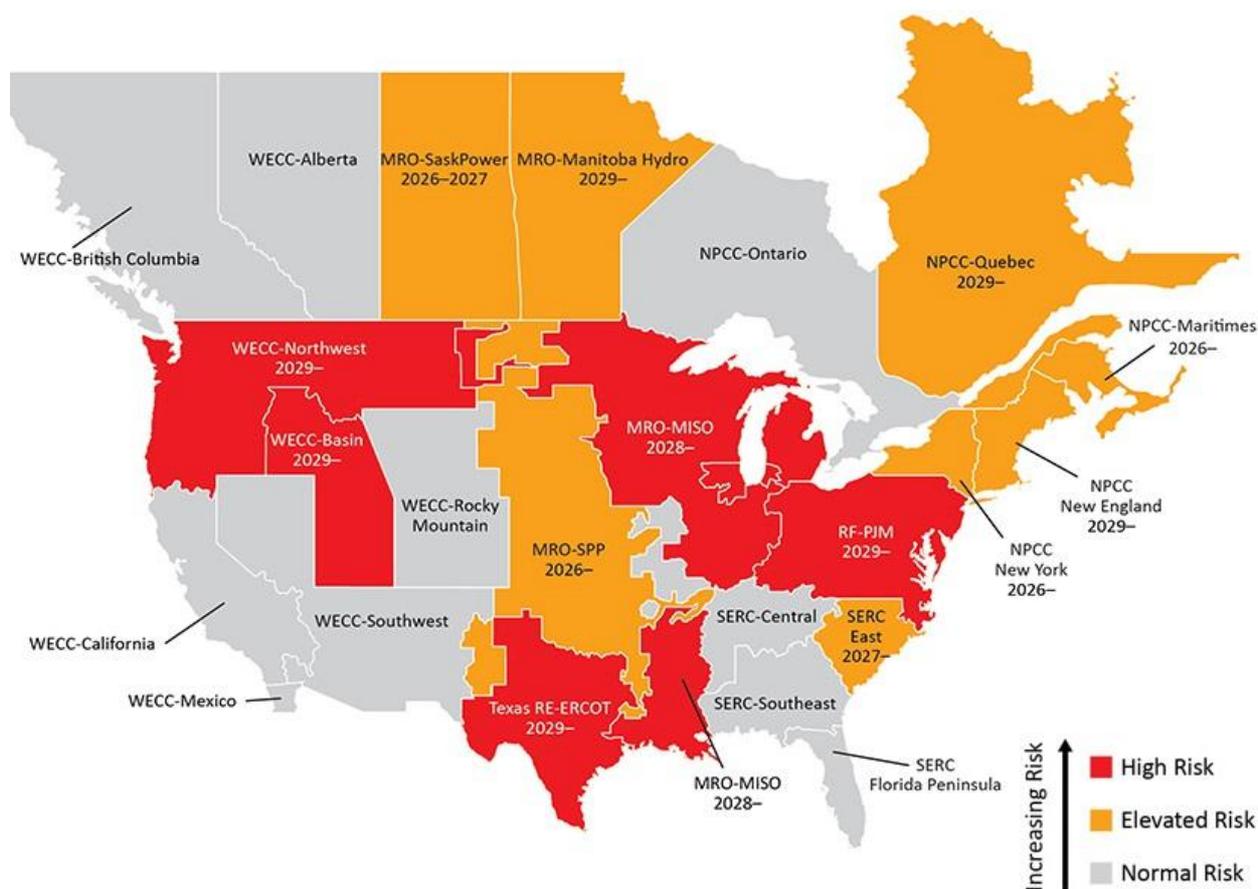
По прогнозам NERC, летний максимум потребления вырастет в течение 10 лет на 224 ГВт, что на 69% выше прогноза LTRA 2024 и на 24% выше годового максимума, зафиксированного в 2025 г., при этом большая часть прогнозируемого роста придется на новые ЦОДы для ИИ и цифровой экономики. Зимний максимум увеличится за 10 лет на 246 ГВт и превысит летний, что отражает эволюцию сезонного потребления.



Неопределенность и отставание в темпах ввода новых ресурсов усиливают опасения, что выработка электроэнергии не сможет покрыть быстро растущий спрос.

С 2024 по 2025 г. установленная мощность объектов генерации на ископаемом топливе сократилась на 21 ГВт, в то время как установленная мощность ВИЭ увеличилась на 23 ГВт за счет аккумуляторных СНЭЭ, ВЭС и СЭС. При этом, в отличие от прогноза прошлогоднего LTRA, солнечные фотоэлектрические установки больше не являются преобладающим типом возобновляемых ресурсов, вводимым в эксплуатацию в течение следующих десяти лет.

NERC отмечает, что хотя прогнозируемый вывод из эксплуатации остается высоким – до 105 ГВт пиковой сезонной генерации к 2036 г., – этот показатель по сравнению с LTRA 2024 снизился на 10 ГВт. В течение следующих пяти лет будет выведено около 25% угольных ТЭС, большинство из которых находится в регионах с высокими рисками для балансовой надежности. Замещение выбывающих мощностей будет осуществляться преимущественно за счет СЭС, СНЭЭ и газовых ТЭС. Как ожидается, 15% от прогнозируемого прироста обеспечат газовые ТЭС, по 8% – ВЭС и совмещенные с ВИЭ ТЭС. В LTRA 2025 показано наращивание во всех регионах страны объема доступных ресурсов для обеспечения устойчивости энергосистем, но некоторые территории могут столкнуться с серьезными проблемами в ближайшие пять лет.



В операционной зоне системного оператора штатов Среднего Запада и Юга Midcontinent ISO<sup>1</sup> прогнозируется дефицит, поскольку темпы ввода новых мощностей значительно отстают от темпов вывода устаревающей генерации и роста спроса на

<sup>1</sup> Операционная зона включает полностью или частично штаты Техас, Монтана, Северная Дакота, Южная Дакота, Миннесота, Висконсин, Мичиган, Иллинойс, Индиана, Миссури, Кентукки, Арканзас, Миссисипи, Луизиана.



электроэнергию. С 2029 г. системный оператор штатов Восточного побережья PJM Interconnection<sup>2</sup> может столкнуться с падением прогнозируемого объема резервов мощности ниже минимального контрольного уровня. В операционной зоне тexasского системного оператора ERCOT быстрый рост нагрузки потребления опережает прогнозируемое увеличение мощности доступных ресурсов и может спровоцировать возникновение дефицита. Краткосрочное увеличение совокупной мощности в ряде штатов на северо-западе Тихоокеанского побережья преимущественно связано с развитием солнечной фотоэлектрической генерации, что может заметно изменить структуру энергоснабжения и привести к риску дефицита и летом, и зимой.

По результатам анализа NERC подготовила следующие рекомендации:

- ускоренное наращивание объемов новых ресурсов для удовлетворения растущего спроса и тщательное управление выводом из эксплуатации традиционной генерации с учетом прогнозируемых рисков для системной надежности;
- управление рисками, обусловленными ростом числа крупных потребителей, и использование потенциальных возможностей новых типов потребителей для повышения гибкости энергосистемы и устранения сетевых перегрузок;
- повышение качества прогнозов LTRA за счет широкомасштабного анализа, риск-сценариев и критериев информирования о возможных проблемах для балансовой надежности;
- оптимизация процедур и поддержка со стороны регуляторов и органов власти на всех уровнях для решения проблем с размещением объектов генерации и электросетевой инфраструктуры и выдачей разрешений на строительство.

Системные операторы и отраслевые регуляторы должны обеспечить условия для оказания ключевых системных услуг, направленных на поддержание системной надежности.

Официальный сайт NERC  
<http://www.nerc.com>

## **PJM Interconnection получил возможность задействовать резервные мощности для электроснабжения ЦОДов и крупных потребителей в экстремальных условиях**

В условиях низких температур и экстремальных погодных явлений текущей зимой системный оператор PJM с разрешения Минэнерго (Department of Energy, DoE) США получил возможность задействовать резервы мощности для электроснабжения ЦОДов и других крупных промышленных и коммерческих потребителей по всей операционной зоне.

Как ожидается, весь объем доступных резервов будет использоваться только в случае объявления PJM чрезвычайной ситуации второго уровня (Energy Emergency Alert, EEA 2), когда системный оператор уже не может обеспечить ожидаемый спрос, но способен поддерживать минимальный резерв. По прогнозам, при незначительном ухудшении погодных условий балансовая надежность не пострадает. Вместе с тем, во время бурана с мокрым снегом и ледяным дождем («зимний шторм Ферн») 24-27

<sup>2</sup> 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.



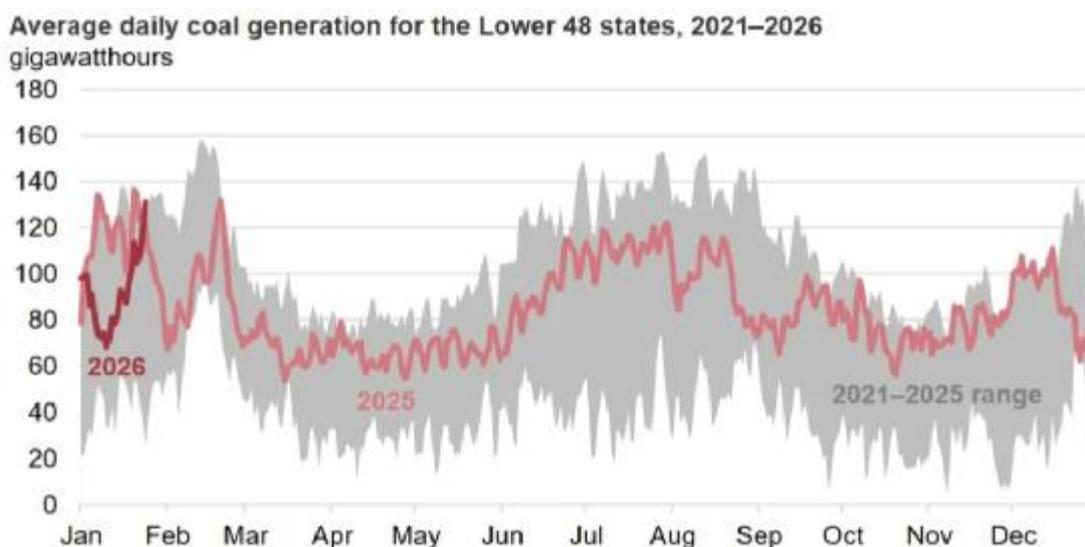
января по приказу DoE PJM уже имел право в том числе задействовать резервы для электроснабжения ЦОДов и крупных потребителей в качестве крайней меры во избежание их отключений. Более того, действие приказа DoE для PJM было продлено до 2 февраля.

По оценке DoE, в США объем доступных резервов мощности составляет более 35 ГВт. Однако, ссылаясь на данные Управления энергетической информации (U.S. Energy Information Administration, EIA) США, некоторые эксперты считают, что он вряд ли превышает 9 ГВт, включая генерирующие установки коммунальных предприятий и независимых производителей электроэнергии, часть из которых уже задействованы в DR-программах.

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

## Выработка электроэнергии на угольных ТЭС в США выросла во время бурана

По данным EIA, энергосистемы штатов, затронутых «зимним штормом Ферн», в значительной степени зависели от угольных ТЭС.



Объем их выработки за предпоследнюю неделю января резко вырос – на 31%, до  $\approx 130$  ГВт\*ч в день. Объем выработки газовых ТЭС за тот же период увеличился на 14%, в то время как выработка СЭС, ВЭС и ГЭС, напротив, снизилась из-за погодных условий. Буран вызвал очевидный рост спроса на электроэнергию и тепло и снова подчеркнул критическую роль диспетчируемой генерации (угольных и газовых ТЭС) и стратегических резервов мощности для обеспечения устойчивости энергосистемы в периоды экстремальных нагрузок, несмотря на общий тренд на развитие ВИЭ.

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

## Американский MISO с июня 2025 г. получил 50 заявок на ускоренное подключение к энергосистеме

Системный оператор Среднего Запада и Юга MISO с июня 2025 г. получил 50 заявок на ускоренное подключение и завершил анализ и корректировку 22 проектов, которые должны быть рекомендованы к включению в очередной план развития энергосистемы (MISO Transmission Expansion Plan, MTEP 26). Предлагаемые объекты



сетевой инфраструктуры направлены либо на укрепление балансовой надежности, либо на обеспечение подключения  $\approx 3,7$  ГВт дополнительной нагрузки потребления. В конце 2025 г. MISO рекомендовал рассмотреть в ускоренном порядке еще 26 заявок для включения в МТЕР 26, которые также позволяют дополнительно подключить около 5 ГВт, в том числе:

- строительство и расширение ПС 345 кВ, замена линейного оборудования на ЛЭП 345 кВ и строительство новых ЛЭП 345 кВ в разных частях штата Индиана для электроснабжения суммарно более 2 ГВт новых ЦОДов;
- расконсервация АЭС Duane Arnold 615 МВт в Айове, которую планируется перезапустить к началу 2029 г., включая расширение сборной системы шин 161 кВ со строительством новых фидеров, чтобы присоединить до 620 МВт дополнительной нагрузки.

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

## **PJM Interconnection утвердил планы по CIFP для подключения дата-центров и других крупных потребителей**

Системный оператор PJM утвердил поэтапные планы по ускорению вводов новой генерации, изменениям в методологии прогнозирования нагрузки потребления и комплексному анализу рыночных механизмов, которые станут основой масштабной инициативы по ускоренной разработке правил подключения ЦОДов и других крупных потребителей (Critical Issue Fast Path, CIFP), в том числе их совместного размещения с объектами генерации (co-located load).

PJM готовится использовать дополнительные закупки (backstop) резервов мощности и перераспределить затраты между коммунальными энергосбытовыми предприятиями (Load Serving Entities, LSEs), включая возложение расходов на компании, зона ответственности которых характеризуется дефицитом мощности. Причиной для активации backstop-механизма стал дефицит 6,6 ГВт, выявленный в ходе последнего аукциона по отбору резервов на 2027-2028 год поставки (Base Residual Auction, BRA). Параллельно должны быть подготовлены мотивирующие меры для крупных потребителей по обеспечению «собственной» генерацией либо участию в DR-программах. PJM уже утвержден специальный механизм (bring-your-own-generation) для ускоренного подключения co-located load, который начнет действовать с августа 2026 г. При этом потребители, чья нагрузка превышает объем новых вводов в портфеле соответствующей LSE, будут подлежать ограничению.

Изменения в методах прогнозирования потребления включают:

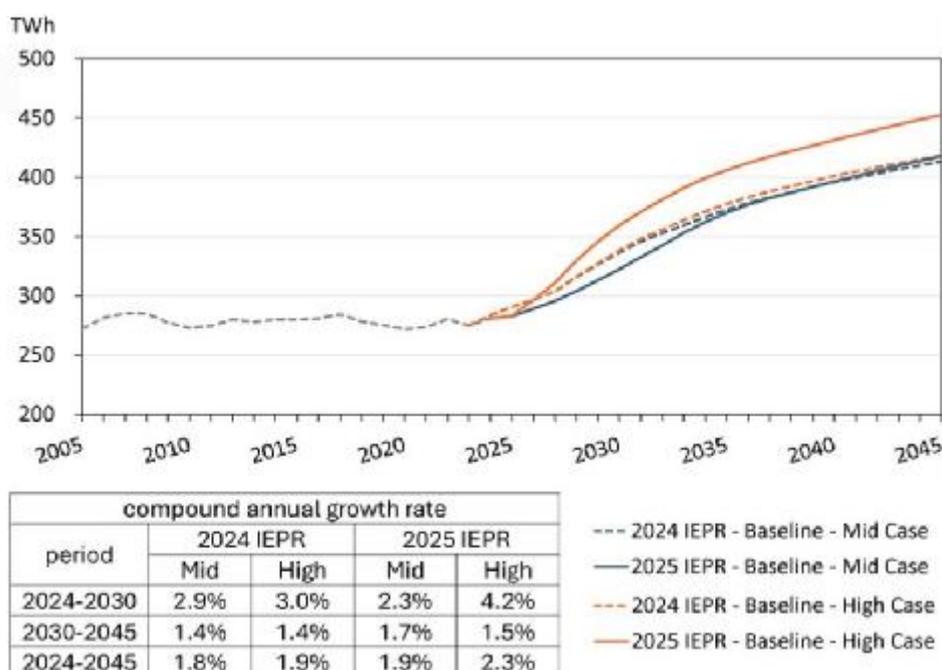
- согласование корректировок крупных нагрузок (Large Load Adjustments, LLAs) с отраслевыми регуляторами штатов;
- обязательный опрос крупных потребителей с заявленной присоединенной мощностью выше установленного порога об альтернативных площадках размещения проектов;
- независимый экспертный обзор прогноза третьей стороной для выявления общенациональных тенденций, влияющих на исходные допущения PJM.

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



## Калифорнийская СЕС прогнозирует значительный рост нагрузки потребления к 2045 г. из-за роста мощности ЦОДов

Комиссия по энергетике (California Energy Commission, СЕС) – подразделение в составе органов исполнительной власти Калифорнии, ответственное за реализацию отраслевой политики штата, – опубликовала ежегодный прогноз спроса для сводного отчета об общей ситуации в отрасли (Integrated Energy Policy Report, IEPR), в котором указала на ожидаемый скачок с 280 ТВт\*ч в 2025 г. до более 450 ТВт\*ч в 2045 г. СЕС специально отмечает, что главной причиной станет увеличение совокупной мощности ЦОДов и развитие технологий ИИ.



Предварительный прогноз, подготовленный в сентябре 2025 г., актуализирован после обновленных данных от двух энергохолдингов, обслуживающих значительную часть Калифорнии – Pacific Gas and Electric (PG&E) и Southern California Edison (SCE), – в отношении тенденций развития ЦОДов. По сравнению с сентябрьскими данными PG&E максимальная мощность нагрузки ЦОДов выросла вдвое до 4 ГВт, совокупная мощность нагрузки потребления – с  $\approx 12$  ГВт до  $\approx 14,3$  ГВт. В то же время совокупная мощность нагрузки потребления в зоне SCE снизилась с  $\approx 6$  ГВт до  $\approx 4,8$  ГВт.

В связи с этим прогнозируемый СЕС максимум потребления нагрузки ЦОДов в зависимости от сценария «Mid case» или «High case» скорректирован с 3 993 МВт до 4 280 МВт и с 5 944 МВт до 6 510 МВт. Максимум потребления активной мощности в операционной зоне калифорнийского системного оператора CAISO, который в 2025 г. составил  $\approx 48$  ГВт, в 2045 г. увеличится до более чем 70 ГВт.

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

## Американский ISO-NE опубликовал план ключевых инициатив на 2026 г.

Системный оператор штатов Новой Англии<sup>3</sup> ISO New England опубликовал поэтапный план реализации ключевых инициатив на 2026 г., в который вошли:

<sup>3</sup> Регион на северо-востоке США (штаты Коннектикут, Мэн, Массачусетс, Нью-Гэмпшир, Род-Айленд и Вермонт).



- реформирование рынка мощности: еще в декабре 2025 г. ISO-NE направил на согласование Федеральной комиссии по регулированию энергетики (FERC) США предложения по срокам проведения срочного конкурентного отбора мощности и изменениям в правилах вывода из эксплуатации генерации, до конца 2026 г. должны быть подготовлены предложения по проведению сезонных аукционов и утверждены стандарты аккредитации энергоресурсов;
- долгосрочное планирование: в 2025 г. ISO-NE объявил запрос предложений на устранение ограничений пропускной способности передающей сети между энергосистемами штата Мэн и остальной части Новой Англии, по итогам оценки шести поступивших от сетевых компаний предложений в сентябре 2026 г. будет объявлен предпочтительный вариант;
- обзор состояния сетевых активов: ISO-NE внедрил процедуру независимой оценки предложений владельцев электросетевой инфраструктуры по замене изношенного оборудования, на 2026 г. назначены промежуточные экспертизы, завершение формирования нового механизма запланировано на 2027 г.;
- рынок системных услуг: 28 февраля завершится первый год работы рынка системных услуг на сутки вперед, ISO-NE до конца первого полугодия проведет оценку его эффективности и конкурентоспособности;
- балансовая надежность: в 2026 г. будет запущена ежегодная процедура оценки надежности с использованием новых инструментов – вероятностной оценки обстоятельств, которые могут спровоцировать дефицит ресурсов (Probabilistic Energy Adequacy Tool (PEAT)), и связанного с ней метрического показателя регионального дефицита (Regional Energy Shortfall Threshold, REST);
- очередь на техприсоединение: в соответствии с приказом FERC № 2023 с осени 2025 г. ISO-NE приступил к внедрению кластерного анализа проектов, подавших заявки на присоединение, предварительный отчет по итогам первого анализа ожидается в июне, финальный – в августе, новое окно для подачи заявок откроется в октябре 2026 г.

Официальный сайт ISO-NE  
<http://www.isonewswire.com>

## Решения FERC в отношении ERAS в операционных зонах MISO и SPP оставлены без изменений

В ответ на судебные иски ряда общественных организаций FERC подтвердила свои решения об утверждении временных процедур ускоренного рассмотрения заявок на техприсоединение для системных операторов MISO и SPP<sup>4</sup> (Expedited Resource Addition Study / Expedited Resource Adequacy Study, ERAS).

ERAS были разработаны для снижения рисков из-за прогнозируемого быстрого роста нагрузки потребления, большого количества проектов в очереди и ускоренного вывода из эксплуатации объектов генерации. Как отмечает FERC, для внедрения аналогичных механизмов в других регионах необходимо соблюсти два ключевых

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



условия, предусмотренных MISO и SPP: сокращение сроков завершения исследований (не более 90 суток для MISO и примерно шесть месяцев для SPP) и приоритетное рассмотрение проектов при условии соответствия определенным квалификационным требованиям в части готовности к реализации (shovel-ready). В феврале 2026 г. в рамках ERAS уже рассматриваются проекты совокупной мощностью 51,6 ГВт.

Комиссия особо отметила, что предложения SPP по внедрению ускоренной процедуры для подключения крупных потребителей (High Impact Large Load, HILL) и поддерживающей их генерации (High Impact Large Load Generation Assessment, HILLGA) представляют собой инновационный инструмент, подходящий ЦОДам и иным объектам с гарантированным доступом к новым выделенным электростанциям. По оценке FERC, неопределенность сроков и стоимости модернизации электросетевой инфраструктуры является ключевым системным ограничением, препятствующим строительству генерации, вне зависимости от скорости проведения исследований в рамках процедуры техприсоединения.

В исках, поданных в ноябре 2025 г., в качестве аргумента за отмену решений FERC указывалось, что ERAS создают необоснованные конкурентные преимущества для соответствующих проектов в ущерб находящимся в стандартных очередях.

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

## **Американские сбытовые компании запросили разъяснения и пересмотр приказа Минэнерго США о продлении эксплуатации угольной ТЭС Craig**

Энергосбытовые компании Tri-State и Platte River – совладельцы энергоблока № 1 мощностью 427 МВт угольной ТЭС Craig 1 285 МВт в штате Колорадо – направили запрос в DoE о пересмотре чрезвычайного приказа (emergency order) о сохранении энергоблока в работе от 30 декабря 2025 г. (за один день до запланированного вывода из эксплуатации).

DoE обосновало решение предполагаемым риском возникновения дефицита электроэнергии (мощности) в регионе, охватывающем Колорадо, Айдахо, Монтану, Орегон, Юту, Вашингтон и Вайоминг. В течение 2025 г. администрация президента стремилась предотвратить вывод из эксплуатации станций на ископаемых видах топлива: DoE остановило закрытие шести ТЭС совокупной мощностью около 4 300 МВт. Пять из них, расположенных в Колорадо, Индиане, Мичигане и Вашингтоне, работают на угле. DoE также обязало компанию Constellation Energy продолжить эксплуатацию двух работающих на нефтепродуктах и газе энергоблоков суммарной мощностью 760 МВт на ТЭС Eddystone в Пенсильвании.

Блок № 1 ТЭС Craig требует частого ремонта, его дальнейшая эксплуатация считается нерентабельной, и Tri-State и Platte River пришлось провести ремонтные работы, чтобы хотя бы привести его в рабочее состояние для выполнения приказа. При этом Tri-State и Platte River должны нести не компенсируемые правительством расходы на меры реагирования на возможный дефицит генерации, который даже не касается их зон обслуживания. Приказ DoE, по мнению обеих компаний, фактически означает нарушение права управления имуществом без справедливой компенсации, надлежащей правовой процедуры и доказательств, что имеет место чрезвычайная ситуация и требуется продолжение работы блока № 1. Он также нарушает процесс замещения генерации: Tri-State уже приобрела СЭС Axial Basin 145 МВт именно для электроснабжения потребителей, заключивших контракты на поставку электроэнергии, вырабатываемой блоком № 1. Если из-за загрузки блока № 1 для выдачи мощности



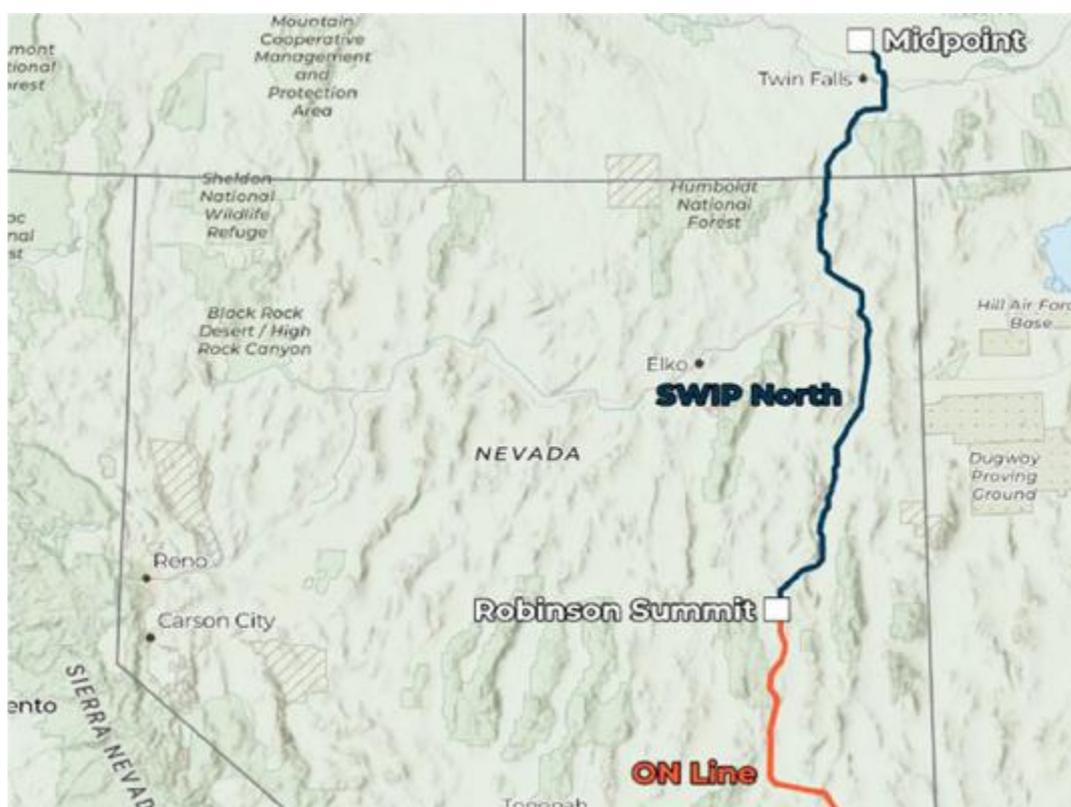
СЭС будет недоставать свободной пропускной способности сети, Tri-State, возможно, придется ограничивать работу СЭС.

Запрос на пересмотр является обязательным шагом перед обращением в суд об отмене приказа. В федеральном суде уже находятся на рассмотрении сходные иски, где, в частности, утверждается, что DoE не доказало наличие чрезвычайных ситуаций на Среднем Западе и в Среднеатлантическом регионе.

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

## Отраслевой регулятор Невады выдал разрешение на строительство SWIP-North

Отраслевой регулятор американского штата Невада (Public Utilities Commission of Nevada, PUCN) выдал разрешение на строительство соединения Southwest Intertie Project North 500 кВ пропускной способностью 2 ГВт между Невадой и Айдахо.



SWIP-North предназначено для поставок электроэнергии, выработанной ВЭС в Айдахо, в центры потребления на юге Невады и в Калифорнии, а также для поддержки энергосистемы Калифорнии, особенно во время лесных пожаров и неблагоприятных погодных явлений, в качестве альтернативного маршрута поставок.

Строительство SWIP-North завершает проект 576-мильного «энергокоридора» (Southwest Intertie Project), направленного на повышение системной надежности и снижение сетевых перегрузок на западе страны. В южной точке маршрута SWIP-North соединится с 231-мильной ВЛ One Nevada, которая, в свою очередь, подключена к существующему соединению Desert Link, проложенному от ПС Harry Allen в Неваде до ПС Eldorado в Калифорнии.

Одобрение PUCN стало последним ключевым разрешением, необходимым для SWIP-North. Начало строительство планируется в 2026 г., ввод в эксплуатацию – в



2028 г. Ранее FERC одобрила налоговые льготы и тариф на передачу электроэнергии для SWIP-North.

По заявке, поданной в PUCN, бесплатное право на использование 1 000 МВт (≈50%) пропускной способности SWIP-North получит компания NV Energy, остальная часть будет распределена между калифорнийским системным оператором CAISO и компанией Idaho Power, владеющей 23%-ной долей в проекте. Завершение SWIP-North позволит увеличить переток мощности по ВЛ One Nevada, в настоящее время ограниченный возможностями существующей передающей сети 345 кВ на севере Невады. Idaho Power подчеркивает, что SWIP-North обеспечит поставки в Айдахо зимой, когда в юго-западных штатах снижаются спрос и цены на электроэнергию, при этом в планы компании входит только передача с юга на север, а не перепродажа электроэнергии в другие штаты.

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

---

## АЗИЯ

---

### В Китае началась опытная эксплуатация прототипа первого в мире многоблочного гравитационного накопителя энергии наклонного типа

Китайская энергокомпания China Southern Power Grid (CSG), ответственная за управление энергосистемами южных провинций Гуандун, Гуанси, Гуйчжоу, Хайнань и Юньнань, объявила о начале опытной эксплуатации первого в мире многоблочного гравитационного накопителя энергии, в котором применена технология подъема и спуска блоков по наклонной плоскости (ГМННЭ).

По сравнению с традиционными накопителями для ГМННЭ заявлены такие преимущества, как высокая безопасность, длительный срок службы (более 30 лет), повышенный КПД (свыше 70%), низкие капитальные и эксплуатационные затраты (менее CNY 0,3 / \$ 0,04 за кВт\*ч), короткие сроки строительства и экологичность.

Прототип мощностью 10 кВт установлен в Гуйянском парке научно-технических инноваций в области энергетики в Гуйчжоу. При его изготовлении использовались только китайские технологии и оборудование, что служит основой для строительства в стране больших накопителей подобного типа.

С ускоренным строительством новой генерации и сетевой инфраструктуры потребность в крупных СНЭЭ с длительным временем выдачи электроэнергии становится все более актуальной. В настоящее время ГМННЭ рассматривается как долгосрочный и высокоэффективный метод хранения энергии, особенно в гористой местности, так как позволяет оптимально использовать естественные перепады высот. Скоординированное и взаимодополняющее строительство ГМННЭ и ветровой и солнечной генерации в горах должно улучшить использование земельных ресурсов и открывает широкие перспективы для масштабирования.

Официальный сайт CSG  
<http://www.csq.cn>

