



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

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

13.03.2026 – 19.03.2026



ЕВРОПА

Датский Energinet временно приостанавливает прием заявок на технологическое присоединение и ускоряет реализацию мер реагирования на перегрузку сети

Согласно данным системного оператора Дании Energinet, за последний год значительно выросли спрос на электроэнергию и совокупная мощность заявок на подключение к передающей и распределительным сетям, которая достигла ≈ 60 ГВт (для сравнения максимум потребления активной мощности в стране – ≈ 7 ГВт). Хотя широкая электрификация была ожидаема, темпы и масштабы строительства очень крупных новых объектов, особенно ЦОДов, аккумуляторных СНЭЭ и электростанций типа Power-to-X, значительно превосходят официальные прогнозы.

В настоящее время спрос превышает пропускную способность сети, которую Energinet может реально обеспечить в краткосрочной перспективе – пропускные способности и передающих, и распределительных сетей близки к исчерпанию, в то время как заявки на техприсоединение продолжают поступать. Поэтому системный оператор вводит временную приостановку приема новых заявок и продлевает сроки обработки заявок для проектов, уже находящихся в очереди.

Временная пауза на подключение продлится три месяца или до тех пор, пока не будет готов всесторонний обзор возможности реализации поданных заявок и не будут приняты меры, способные увеличить пропускную способность.

Energinet также планирует ускорить работу над пакетом мер по реагированию на чрезвычайные ситуации, связанные с перегрузкой электросети, а именно:

- ускорение принятия инвестиционных решений и продвижение проектов строительства электросетевой инфраструктуры на стыке передающих и распределительных сетей;
- реализация технических мер, которые увеличат пропускную способность передающих и распределительных сетей в краткосрочной перспективе;
- ужесточение и стандартизация приоритетов отбора потребителей, которые претендуют на подключение, в том числе резервирование пропускной способности.

Ситуация в Дании не уникальна – по всей Европе компании, занимающиеся передачей и распределением электроэнергии, сталкиваются со значительным ростом спроса на электроэнергию и длинными очередями на подключение к электросети, которая исторически была рассчитана на совершенно иные условия. В ряде стран для решения проблемы перегруженности сетевой инфраструктуры уже внедрены новые инструменты планирования и отбора приоритетных для подключения проектов.

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

Швейцарский Swissgrid получил положительное решение Европейского трибунала

Швейцарский системный оператор Swissgrid одержал значительную победу в Европейском трибунале (Gericht der Europäischen Union, EuG), который отменил



решение Еврокомиссии от декабря 2020 г., исключая Swissgrid из участия в европейских IT-платформах для обменов балансирующими резервами.

EuG пришел к выводу, что оспариваемое решение, касающееся в первую очередь исключения из IT-платформы TERRE¹, было принято органом в составе Еврокомиссии, не обладающим необходимыми полномочиями, в то время как должно было приниматься коллегией комиссаров в целом, так как «требовало рассмотрения сложных фактических вопросов и проявления осмотрительности». EuG постановил, что правовые субъекты вправе ожидать от коллегии комиссаров более взвешенного подхода к решениям такой значимости.

Швейцария, которая находится прямо в центре европейской объединенной энергосистемы, в течение многих лет тесно сотрудничала с другими европейскими странами в области электроэнергетики, и Swissgrid в качестве участника нескольких IT-платформ по обмену резервами, играл ключевую роль в развитии некоторых из них. Принятое EuG решение снимает с европейских системных операторов обязанность исключать Swissgrid из участия в этих платформах, и теперь Swissgrid может подать в Еврокомиссию повторную заявку на участие.

После заключения соглашения по электроэнергетике между Швейцарией и ЕС и Swissgrid, и швейцарские поставщики услуг для балансирующего рынка получают право на участие в платформах, а сам правовой спор станет недействительным.

Официальный сайт Swissgrid
<http://www.swissgrid.ch>

Испанский REE опубликовал данные о пропускной способности национальной передающей сети по новым критериям

Системный оператор Испании REE впервые рассчитал данные о пропускной способности передающей сети по новым техническим критериям, установленным в декабре прошлого года национальным отраслевым регулятором (Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, CNMC). Информация в соответствии с соглашением с CNMC должна публиковаться ежемесячно и обновляться по мере уточнения и изменения требований к устойчивости энергосистемы.

По данным REE, для подключения к передающей сети выданы разрешения на техприсоединение 129 ГВт мощности ветровых и фотоэлектрических установок и 16 ГВт мощности СНЭЭ и выделено 19 ГВт пропускной способности для подключения энергопотребляющих установок. Суммарная присоединенная мощность установок, получивших разрешение, соответствует 25% текущей нагрузки потребления в стране, хотя с 2022 г. введено в эксплуатацию только 7,1 ГВт. С момента выдачи разрешения для фактического присоединения к передающей сети предоставляется пять лет. 25% узлов сети все еще имеют запас пропускной способности для новых потребителей, которая может быть распределена либо в соответствии с общими критериями приоритета подключения, либо в результате конкурентного отбора.

Результаты проведенных REE исследований, в частности, на динамическую устойчивость энергосистемы, подтверждают необходимость обеспечения требований по устойчивости к перепадам напряжения для вводимых в эксплуатацию генерирующих установок, особенно тех, которые подключаются к энергосистеме с использованием силовой электроники. Объявленные REE изменения позволят значительно увеличить

¹ Trans-European Replacement Reserves Exchange – для обмена резервами третичного регулирования.

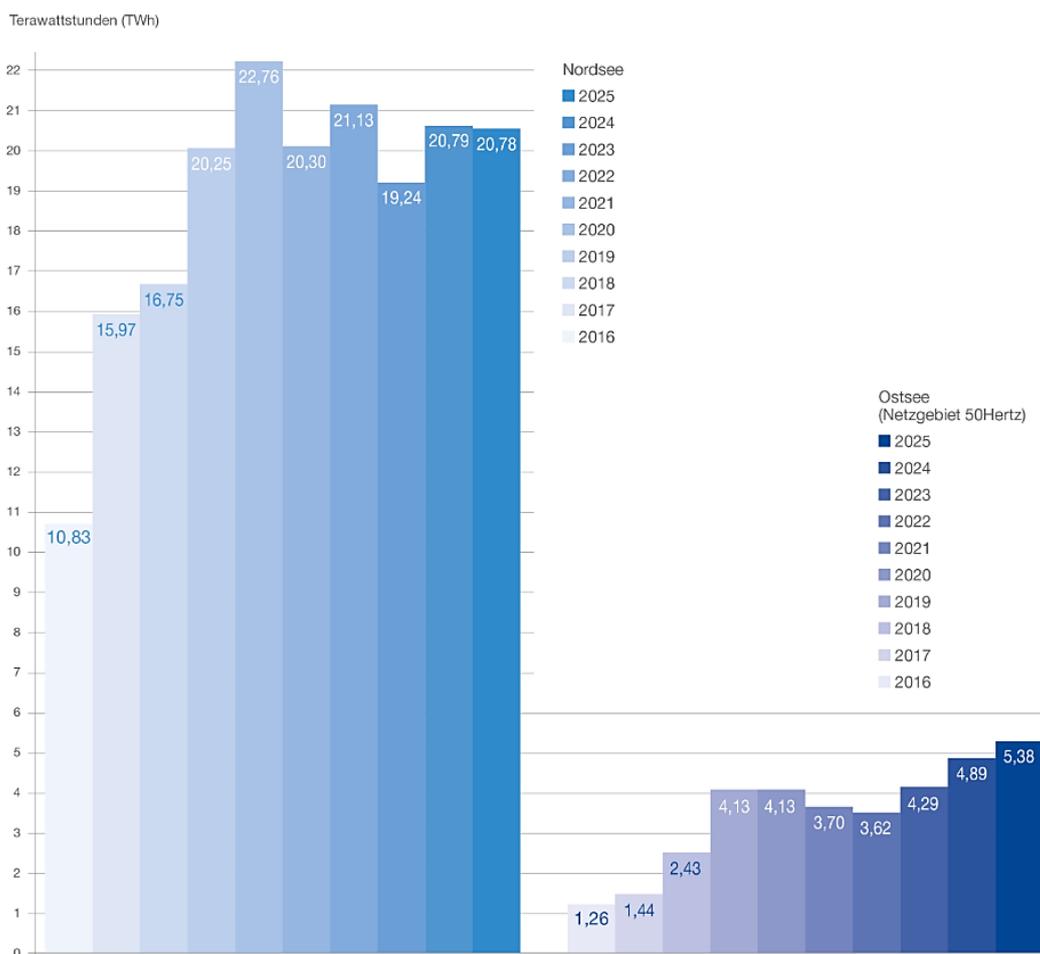


пропускную способность во многих узлах, где в настоящее время ее значение ограничено критериями соблюдения динамической устойчивости. В утвержденных CNMC в декабре технических условиях впервые определяется, как рассчитываются значения пропускной способности в узлах подключения к передающей сети распределительных сетей (узлы «передачи-распределения»). Последние месяцы REE и операторы распределительных систем работали над этим вопросом, и теперь это должно быть формализовано через заключение соглашений. Как отмечает REE, сумма значений запрошенной DSOs пропускной способности в этих узлах в два раза превышает исторический максимум потребления активной мощности (45 ГВт) в испанской энергосистеме. Уже достигнуты соглашения в отношении 45% узлов общей пропускной способностью 33,1 ГВт.

Официальный сайт REE
<http://www.ree.es>

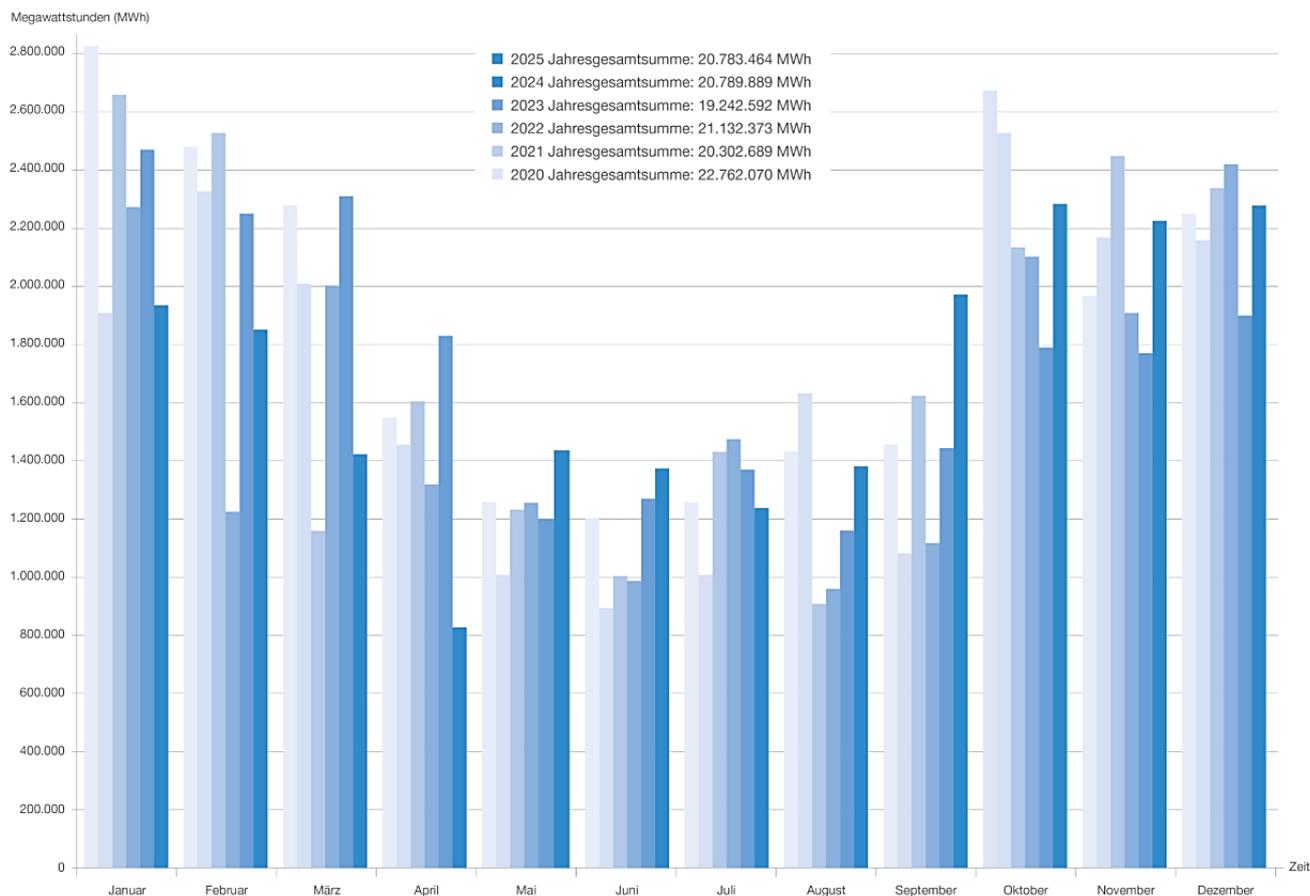
Доля немецких шельфовых ВЭС в Северном море в совокупном объеме выработки электроэнергии в Германии выросла на 13%

По данным немецкого системного оператора ТеннеТ, выработка шельфовых ВЭС в Северном море по итогам 2025 г. составила ≈20,8 ТВт*ч (15,7% в совокупном объеме), что на 13% выше по сравнению с 2024 г. (13,86%) и эквивалентно годовому потреблению электроэнергии ≈6,5 млн домохозяйств. Совокупный объем выработки ветровой генерации в Германии в 2025 г. составил 132,6 ТВт*ч (138,3 ТВт*ч в 2024 г.).



Сравнение немецкого Северного моря и немецкого Балтийского моря

Совокупный объем выработки всех шельфовых ВЭС Германии в 2025 г. достиг 26,1 ТВт*ч, из которых 20,8 ТВт*ч пришлось на ВЭС в Северном море (операционная зона TenneT) и 5,38 ТВт*ч – на ВЭС в Балтийском море (операционная зона 50Hertz). Совокупная выработка немецких наземных ВЭС составила 106,5 ТВт*ч.



Объемы поставок от ВЭС в Северном море (по месяцам)

Максимальное значение мощности, выданной в сеть ВЭС в Северном море, зафиксировано 30 декабря 2025 г. – 6 543 МВт. Пропускная способность передающей сети TenneT в Северном море в 2025 г. достигла 9 832 МВт. Установленная мощность шельфовых ВЭС на конец 2025 г. составила 7 905 МВт (7 387 МВт в 2024 г.).

Официальный сайт TenneT
<http://www.tennet.eu>

АМЕРИКА

Американский MISO провел анализ системной надежности и степени готовности генерации во время январского бурана

Системный оператор Среднего Запада и Юга США Midcontinent ISO (MISO)² во время бурана с мокрыми снегами и ледяным дождем («зимний шторм Ферн») 24-27

² Операционная зона включает полностью или частично штаты Техас, Монтана, Северная Дакота, Южная Дакота, Миннесота, Висконсин, Мичиган, Иллинойс, Индиана, Миссури, Кентукки, Арканзас, Миссисипи, Луизиана.



января, затронувшего штат Техас и большую часть Восточного энергообъединения, зафиксировал снижение доступности тепловой генерации, низкую выработку ВЭС и технические сбои в рыночном ПО, приведшие к задержкам публикации рыночных цен.

Около 06:00 24 января MISO объявил в субрегионе Среднего Запада своей операционной зоны режим чрезвычайной ситуации Step 2c, который не вводился в течение 17 лет (на следующем уровне уже вводятся графики временного ограничения нагрузки потребления), были задействованы экстренные поставки из соседней зоны PJM Interconnection³, резервы активной мощности генерирующего оборудования на загрузку (вплоть до разрешенных аварийных перегрузок) и ресурсы потребителей с изменяемой нагрузкой (load-modifying resources, LMRs). Пик нагрузки потребления был зафиксирован на уровне 105,3 ГВт 27 января.

Average Net Scheduled Interchange (GW) January 24, 2026



RDT = Regional Directional Transfer, which has a North-South limit of 3.0 GW and South-North limit of 2.5 GW

Фактическая готовность ТЭС к несению дополнительной нагрузки оказалась ниже заявленных показателей: при суммарных обязательствах по поставке мощности 89 ГВт (79 ГВт в рамках рынка на сутки вперед и 10 ГВт в рамках балансирующего рынка) располагаемая мощность 24 января составила только 75 ГВт. Совокупный объем ограничений заявленной располагаемой мощности достиг 44 ГВт, из которых 17 ГВт пришлось на неплановые (аварийные) простои генерирующего оборудования. Минимальные значения совокупной нагрузки ВЭС (в среднем немногим более 3 ГВт) сохранялись на протяжении всего периода морозов, и в определенный момент она опускалась ниже 1 ГВт. Дополнительным дестабилизирующим фактором 23 января было несоблюдение 29 энергоблоками установленного для них нормативного времени

³ 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.

включения в сеть. При этом 13 блоков уложились в установленный MISO 24-часовой лимит для сохранения статуса аккредитованного оборудования.

Еще одной проблемой стали сетевые перегрузки: перетоки из одного субрегиона в другой в направлении South–Midwest превысили установленный лимит в 2 500 МВт более чем на 1 500 МВт. MISO активно сотрудничал с энергокомпаниями соседних штатов, чтобы обеспечить дополнительную пропускную способность контролируемых сечений в рамках существующих ограничений.

Для покрытия прогнозируемого дефицита мощности в 5 ГВт утром 24 января было задействовано 2 ГВт LMRs и организован импорт 3 ГВт из зоны PJM. В вечерние часы на фоне снижения инсоляции и ожидаемого дефицита 2-3 ГВт MISO принял решение о дополнительных закупках. Ситуация осложнялась отсутствием у LMRs обязательств по участию в поддержании баланса после 24 часов, в течение которых они задействованы.

Технический сбой в рыночном ПО нарушил работу алгоритма постфактумного ценообразования (ex post pricing), что привело к 11-часовой задержке публикации цен. Несоответствие рыночных индикаторов фактическому состоянию энергосистемы привело к дестимулированию дополнительных закупок мощности. До окончательного устранения неполадок в ПО 5 февраля MISO применял временные механизмы расчета узловых цен в реальном времени.

Реализация мер по добровольному ограничению нагрузки потребления в разгар «зимнего шторма» выявила недостатки в коммуникации с LMR-поставщиками, в связи с чем MISO подтвердил необходимость совершенствования механизмов оповещения о необходимости снижения нагрузки.

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

Американский PJM готовится к ускорению ввода в эксплуатацию новых ресурсов и защите потребителей от высоких цен на мощность

Системный оператор штатов Восточного побережья США PJM Interconnection направил на согласование в Федеральную комиссию по регулированию энергетики (FERC) условия ускоренного техприсоединения (Expedited Interconnection Track, EIT) и продления действия верхнего и нижнего ценовых пределов на покупку мощности – двух ключевых элементов плана по обеспечению достаточного количества ресурсов для удовлетворения растущей нагрузки потребления, обусловленной в основном ростом количества ЦОДов.

EIT вводится для «спонсируемой» генерации параллельно со стандартным процессом подключения, ограничен по количеству заявок и предъявляет строгие требования к претендующим на рассмотрение проектам, чтобы свести к минимуму влияние на стандартный процесс. В рамках EIT планируется рассматривать до десяти заявок в год от новых или модернизируемых ресурсов располагаемой мощностью (unforced capacity, UCAP) не менее 250 МВт. Претендующие на EIT проекты должны иметь подтверждение поддержки соответствующего штата, чтобы объект мог быть введен в коммерческую эксплуатацию в течение трех лет, и внести депозит \$ 500 тыс. (не возвращается после подтверждения запроса на ОВОС) и депозит \$ 15 тыс. за каждый МВт присоединенной мощности (возвращается после ввода в эксплуатацию). Разработчики будут нести полную ответственность за необходимую для подключения модернизацию электросетевой инфраструктуры.



Срок рассмотрения по EIT – от подачи заявки до заключения соглашения о техприсоединении – займет около 10 месяцев. Системный оператор рассчитывает получить согласование FERC до конца мая, чтобы программа вступила в силу с начала августа 2026 г. и действовала до конца 2027 г.

PJM также предложил продлить на следующие два конкурентных отбора мощности (Base Residual Auction, BRA) на три года вперед ценовой ограничитель на UCAP для выставляемых на аукцион энергоресурсов, который уже применялся на двух последних BRA. Его введение привело к снижению совокупных затрат на покупку мощности на \$ 13,1 млрд, и ранее в этом году федеральное отраслевое министерство и губернаторы всех штатов в операционной зоне PJM призвали к его дальнейшему использованию. PJM предлагает установить для BRA на 2028-2029 и 2029-2030 годы поставки верхнюю и нижнюю предельные цены около \$ 325 и около \$ 175 за МВт/сутки соответственно, иначе верхняя предельная цена UCAP на следующем аукционе, который назначен на июль, может составить около \$ 550.

Официальный сайт PJM Interconnection
<http://insidelines.pjm.com>

PJM Interconnection предложил изменить требования к работе недиспетчируемой розничной генерации

Американская FERC получила от PJM предложения по внесению изменений в правила работы недиспетчируемой, т.е. не учитываемой в графике (behind-the-meter, BTM), розничной генерации во исполнение приказа комиссии 2025 г. пересмотреть требования, которые позволяют предприятиям с BTM-генерацией компенсировать мощность своей нагрузки потребления за счет взаимозачета мощности BTM, что снижает для них плату за передачу электроэнергии и другие системные услуги.

PJM предлагает установить ограничение в 50 МВт установленной мощности для BTM-установок (в том числе когенерационных на промышленных объектах), на которые распространяется возможность взаимозачета; ввести 3-летний переходный период для этого ограничения и сохранить в силе заключенные контракты на поставку электроэнергии, выработанной BTM, в течение всего срока их действия. На новые BTM-установки свыше 50 МВт не будут распространяться правила взаимозачета, при этом порог в 50 МВт неприменим к резервным генерирующим мощностям.

FERC также рассмотрит три новые услуги по передаче электроэнергии для потребителей с собственной генерацией: в рамках временного подключения к сети централизованного электроснабжения, по гарантированным и по негарантированным контрактам.

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

Системные операторы SPP и CAISO расширяют свои территории обслуживания в западных штатах США

Корпорация SPP⁴ объявила о присоединении двух новых участников из штата Вашингтон к платформе Markets+, объединяющей механизмы рынка на сутки вперед

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.



и балансирующего рынка под управлением SPP, – сбытовых компаний Grant County PUD и Tacoma Power, которые в 2025 г. совместно с шестью другими коммунальными предприятиями подписали рамочное соглашение о финансировании разработки Markets+, хотя до настоящего времени не определяли конкретные сроки начала своей операционной деятельности в рамках будущей платформы. Ранее о присоединении в 2027 г. к Markets+ заявили еще пять крупных компаний. Grant County PUD и Tacoma Power, а также Puget Sound Energy и Chelan County PUD пополнят их список на втором этапе расширения состава участников в октябре 2028 г. Кроме того, в мае прошлого года Федеральное управление для объектов гидроэнергетики Западного побережья (Bonneville Power Administration, BPA) заявило, что приняло окончательное решение о присоединении к Markets+, что имеет стратегическое значение для SPP с учетом общего объема генерирующих и сетевых мощностей в оперативном управлении BPA.

Главным конкурентом SPP в процессе консолидации рынков на северо-западе Тихоокеанского побережья США выступает калифорнийский системный оператор CAISO, позиции которого также укрепляются за счет присоединения новых участников к балансирующему рынку WEIM (функционирует с ноября 2014 г.) и расширенному рынку на сутки вперед EDAM (запуск запланирован на май 2026 г.). В мае текущего года к WEIM присоединятся компании Black Hills Energy и PowerWatch, и Black Hills Energy расширит географию рынка за счет Южной Дакоты – двенадцатого западного штата, энергокомпании которых участвуют в WEIM.

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

FERC отменила механизм установления предельной цены на оптовом рынке электроэнергии на Западе США

Приказом FERC отменена действовавшая на оптовом рынке в западных штатах предельная цена (soft price cap) на электроэнергию \$ 1 000/МВт*ч. Механизм был введен в ответ на масштабные манипуляции с ценами во время энергетического кризиса 2000-2001 гг. и предусматривал обязанность продавцов при превышении \$ 1 000/МВт*ч обосновывать стоимость продаваемой электроэнергии или возвращать излишне полученную выручку.

Решение об отмене последовало за постановлением Апелляционного суда по округу Колумбия от 2024 г., обязавшего FERC провести анализ целесообразности установления soft price cap по доктрине Mobile-Sierra⁵. Постановление касалось ряда решений FERC от 2022 г., в соответствии с которыми продавцы должны были вернуть часть прибыли, полученной во время аномальной жары в августе 2020 г.

Причинами для отмены стали:

1. появление новых централизованных рынков и торговых площадок (WEIM и EDAM калифорнийского CAISO и др.) с уже встроенными инструментами

⁵ Доктрина Mobile-Sierra сформировалась в 1956 г. в результате двух решений Верховного суда США: если стороны добровольно заключили долгосрочный контракт на поставку электроэнергии, то ни одна из сторон не может в одностороннем порядке изменить его условия (например, цену), если это не предусмотрено самим контрактом, и FERC не может вмешаться и изменить установленную контрактом цену без согласия обеих сторон при условии, что эти цены не наносят серьезный ущерб общественным интересам. В 2008 г. Верховный суд распространил доктрину на рыночные контракты, заключенные в Калифорнии во время энергетического кризиса. В 2010 г. Верховный суд вынес постановление, что третьи лица не могут оспаривать установленные контрактами цены на электроэнергию без доказательств серьезного ущерба общественным интересам.



для мониторинга и контроля цен и злоупотреблений как альтернатива традиционной двусторонней торговле;

2. специально расширенные с 2005 г. полномочия комиссии для борьбы с рыночными манипуляциями и мониторинга рынка, включая доступ к торговым площадкам на ежедневной основе;
3. излишние бюрократические препятствия для торговли, которые создавала необходимость обоснования стоимости, превышающей рекомендованный предел.

Ожидается, что отмена soft price cap, знаменующая переход от регуляторных ограничений к рыночным механизмам контроля за ценами в западном регионе США, устранил излишние административные барьеры и создаст более благоприятные условия для конкуренции.

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

Минэнерго США в четвертый раз продлило работу ТЭС J.H. Campbell из-за рисков для балансовой надежности энергосистемы

Министерство энергетики (DoE) США выпустило четвертый специальный приказ (emergency order) о продлении эксплуатации угольной ТЭС J.H. Campbell 1 420 МВт в штате Мичиган в операционной зоне MISO. Ранее выпущенные приказы действовали до 17 февраля, новый продлевает срок эксплуатации до 18 мая.

В качестве обоснования DOE привело данные MISO о чрезвычайной ситуации в энергосистеме из-за дефицита генерации во время бурана 24 января и данные Управления энергетической информации (EIA) США, согласно которым ТЭС Campbell несла значительную нагрузку с июня по декабрь 2025 г. – среднемесячная выработка составила 561 100 МВт*ч. DoE ссылается также на очередной долгосрочный прогноз обеспечения балансовой надежности на десятилетний период (Long-Term Reliability Assessment, LTRA 2025), в котором операционная зона MISO классифицирована как регион с высоким уровнем риска для надежности.

По данным собственника ТЭС компании Consumers Energy, с момента переноса срока планового вывода из эксплуатации объем выручки за продажу электроэнергии (мощности) обеспечивает покрытие лишь немногим более 50% операционных затрат. Суммарные расходы на продление работы ТЭС на конец 2025 г. составили \$ 135 млн, а ежедневные потери от эксплуатации за последние семь месяцев 2025 г. – в среднем \$ 631 тыс. Ранее FERC удовлетворила обращение Consumers Energy о распределении затрат в объеме \$ 42 млн на поддержание ТЭС в эксплуатации по всему субрегиону Среднего Запада в зоне MISO.

По информации DoE, прецедент с продлением эксплуатации ТЭС Campbell для поддержания системной надежности стал моделью для аналогичных мер в отношении угольной генерации в штатах Вашингтон, Пенсильвания, Колорадо и Индиана. Раньше такие приказы DoE носили краткосрочный характер и выпускались только в аварийных ситуациях.

Одновременно штат Вашингтон подал иск в федеральный апелляционный суд об оспаривании специального приказа DoE, предписывающего компании TransAlta продолжить работу ТЭС Centralia 730 МВт, последней угольной электростанции в штате, которую должны были закрыть 31 декабря 2025 г. TransAlta вывела энергоблок



№ 1 670 МВт из эксплуатации еще в 2020 г. По контракту поставки от энергоблока № 2 730 МВт предназначались для компании Puget Sound Energy, и в декабре прошлого года TransAlta заключила с ней партнерское соглашение о переводе блока № 2 на природный газ в рамках 15-летнего контракта, срок действия которого начинается в конце 2028 г. Приказом DoE от 16 декабря 2025 г. был установлен 90-дневный срок продления эксплуатации блока № 2, который приказом 16 марта 2026 г. продлен уже до 14 июня 2026 г. TransAlta выполняет приказ, но считает маловероятным, что блок № 2 будет загружен, учитывая, «насколько богат штат гидроресурсами».

В запросе на пересмотр приказа утверждается, что у DoE нет никаких законных фактических оснований (не говоря уже о существенных доказательствах) в поддержку утверждения, что сохранение в работе ТЭС Centralia необходимо для преодоления любой чрезвычайной ситуации.

Используя свои полномочия в соответствии с федеральным законодательством, DoE предотвратило закрытие шести ТЭС суммарной мощностью ≈4 300 МВт, и до сих пор не объявило о прекращении действия ни одного из своих 90-дневных приказов в отношении этих электростанций. По оценке Минэнерго, количество вынужденных ограничений режима потребления электроэнергии в стране может увеличиться в сто раз к 2030 г., если практика ликвидации надежной генерации продолжится. Приказы DoE были оспорены в судебном порядке рядом штатов, коммунальных предприятий и групп по защите интересов потребителей. Некоторые подсчеты показывают, что в сумме 13 специальных приказов приводят к увеличению счетов за коммунальные услуги на \$ 235 млн.

Официальные сайты DoE, Utility Dive
<http://www.energy.gov>, <http://www.utilitydive.com>

Бразильское правительство рекомендовало приостановить действие разрешений на строительство ЛЭП в штатах Минас-Жерайс, Сан-Паулу и Гояс

Федеральное правительство предложило приостановить действие разрешений на строительство ЛЭП в бразильских штатах Минас-Жерайс и Сан-Паулу на юго-востоке и Гояс в центре страны.

В ходе строительства ЛЭП компания-разработчик Transmissora не смогла организовать эффективное взаимодействие с заинтересованными сторонами, что вызвало опасения по поводу прозрачности реализации и соблюдения требований к проекту. Отсутствие коммуникаций не только отрицательно сказалось на поддержке со стороны местных сообществ, но и может привести к дополнительным препятствиям на последующих этапах.

Строительство ЛЭП является важным компонентом развития энергетической инфраструктуры федерального уровня, и рекомендация правительства направлена на выполнение правовых и социальных обязательств перед заинтересованными сторонами и местными сообществами. В настоящее время уполномоченные органы оценивают правительственные доводы, чтобы решить, следует ли приостановить действие соответствующих разрешений.

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

