



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

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

17.04.2026 – 23.04.2026



ЕВРОПА

Минэнерго Португалии подтвердило участие ветровой и солнечной генерации в регулировании напряжения в сети с 2019 г.

Португальское Министерство окружающей среды и энергетики, реагируя на публикацию отчета европейской ассоциации ENTSO-E по итогам расследования системной аварии на Пиренейском полуострове 28 апреля 2025 г., отмечает, что подтвержденный источник и причина возникновения аварийной ситуации находились в испанской энергосистеме.

В ходе расследования установлено, что авария стала беспрецедентной для энергосистем континентальной Европы и была обусловлена множеством факторов, возможный кумулятивный эффект которых ранее никогда не анализировался в теории, но технически ее возникновение можно было устранить с помощью мер по регулированию напряжения.

По заявлению португальского Минэнерго, основной причиной обесточивания энергосистем, скорее всего, стало неучастие в динамическом регулировании режима напряжения испанской ВИЭ-генерации. В отличие от Португалии, где требование об участии в ДРН является обязательным с 2019 г. и применяется ко всем вводимым в эксплуатацию ВЭС и СЭС с 2020 г., в Испании на момент возникновения аварии такого требования не было. В настоящее время Испания ужесточает правила участия в ДРН для ВИЭ, и ситуация с регулированием напряжения нормализовалась. Португалия, со своей стороны, уже полностью выполнила рекомендации ENTSO-E по результатам расследования, Испания реализовала большинство из них.

Официальный сайт *El Periódico de la Energía*
<http://www.elperiodicodelaenergia.es>

Британский Ofgem утвердил новые условия программы по управлению нагрузкой потребления DFS

Британский отраслевой регулятор Ofgem одобрил масштабную модернизацию системной услуги по управлению нагрузкой потребления (Demand Flexibility Service, DFS). Обновленная модель предусматривает круглогодичный цикл для программы DFS и предлагает другие механизмы денежного вознаграждения коммерческим и бытовым потребителям.

В текущем отчетном периоде участникам программы впервые предоставлена возможность получать выплаты от своего поставщика электроэнергии или DFS-агрегаторов за увеличение потребления в периоды избыточной выработки, а также за перераспределение максимума потребления с пиковых часов на внепиковые.

С момента запуска программы в 2022 г. в DFS приняли участие более 2,46 млн домохозяйств и предприятий, что подтверждает высокую востребованность сервиса. Дальнейшая модернизация включает снижение минимального порога участия в DFS с 1 МВт до 0,1 МВт, что делает доступным участие небольших потребителей.

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



Голландский TenneT разработал меры по повышению пропускной способности электрических сетей в регионах Флевополдер, Гелдерланд и Утрехт

Правительство Нидерландов, власти провинций и муниципалитетов совместно с системным оператором TenneT и региональными собственниками сетей сообщили о мерах по предотвращению введения моратория на технологическое присоединение малых потребителей (домохозяйств, малых и средних предприятий, застройщиков жилищного сектора) в макрорегионе Флевополдер–Гелдерланд–Утрехт (FGU).

По оценке TenneT, нагрузка на магистральные сети высокого напряжения в FGU растет так быстро, что без оперативных мер уже этим летом может быть введен мораторий на подключение малых потребителей (для крупных ограничения действуют уже с 2022 г. Стратегическая цель заключается в увеличении пропускной способности сетей в FGU.

TenneT и региональные сетевые компании Stedin и Liander ведут активные работы по модернизации инфраструктуры, но для ускорения процесса необходимо более оперативно принимать решения по выбору маршрутов высоковольтных ЛЭП и размещению ПС, а также упростить процедуры согласования и выдачи разрешений. Строительство критически важных объектов, таких как высоковольтная ПС Utrecht-Noord, осуществляется с задержками, в частности, по подстанции уже рассмотрено девять альтернативных площадок и изучается десятый вариант. Таким образом, своевременное окончательное выделение земельных участков и выдача разрешений является ключевым условием для предотвращения моратория на подключение новых объектов в FGU.

Пакет мер TenneT в рамках межведомственного партнерства, включает четыре приоритетных направления:

- оптимизация использования пропускной способности существующих сетей;
- повышение гибкости потребления в промышленности и бытовом секторе;
- использование временных генерирующих установок;
- ускорение расширения электросетевой инфраструктуры.

Системный оператор будет оценивать баланс между разработанными мерами и рисками для надежности: используя кратковременную перегрузку сети (в рамках допустимых пределов) можно создать ограниченный резерв пропускной способности, но это повышает риск отключения оборудования, и в настоящее время снижение максимальной нагрузки потребления остается важной частью решения проблемы сетевых перегрузок.

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

Итальянский Terna сообщил о завершении работ по прокладке подводного участка восточной ветки Tyrrhenian Link

Системный оператор Италии Terna сообщил о завершении работ по прокладке подводного участка восточной ветки межсистемного HVDC-соединения Tyrrhenian Link, которые продолжались двенадцать месяцев.

HVDC-соединение Tyrrhenian Link 500 кВ суммарной протяженностью 970 км и пропускной способностью 1 000 МВт будет состоять из двух веток – восточной между



энергосистемами Сицилии и Кампании и западной, которая свяжет энергосистемы Сицилии и Сардинии. Совокупный объем инвестиций в проект составляет € ≈3,7 млрд. Благодаря высокой пропускной способности новое соединение укрепит связи между материком и островами, увеличит обмены электроэнергией, повысит надежность и гибкость островных энергосистем.



Строительство восточной ветки является одним из трех проектов Terna, включенных в программу ЕС REPowerEU с финансированием в размере € 500 млн. Работы стартовали в мае 2025 г., и для прокладки первой КЛ длиной 490 км между Fiumetorto (Палермо) и Torre Tuscia Magazzino (Салерно) было задействовано судно-кабелеукладчик Leonardo da Vinci. Для второй КЛ такой же длины от Кампании до Сицилии задействовали судно-кабелеукладчик Monna Lisa. В настоящее время продолжаются строительные работы на площадках, где будут расположены ППС в Салерно и Палермо. В Кампанье от места выхода соединения на берег в Torre Tuscia Magazzino до точки подключения к материковой энергосистеме в целях минимизации воздействия сетевой инфраструктуры на окружающую среду и ландшафт будет проложена подземная КЛ ≈15 км. На Сицилии ППС будет соединена с местом выхода Tyrrhenian Link на берег точно так же подземной КЛ ≈10 км.

Прокладка первой из двух подводных КЛ западной ветки между Сицилией и Сардинией была завершена в январе текущего года.

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

Испанский REE приступил к строительству ПС 220 кВ Adrall в составе нового электрического соединения с Андоррой

Системный оператор Испании (REE) в рамках проекта нового трансграничного соединения между энергосистемами Испании и Андорры приступил к строительству ПС 220 кВ Adrall с элегазовой изоляцией – ключевого элемента будущего соединения. Помимо ПС Adrall проектом предусмотрено сооружение двухцепной ВЛ 220 кВ от Адрала в Каталонии до Андорры, и работы начнутся в ближайшие месяцы.



Новая ПС 220 кВ заменит существующую в Адрале. Использование элегазовой изоляции позволит уменьшить ее размеры и соответственно снизить визуальное воздействие и обеспечить лучшую интеграцию в окружающий ландшафт. Соединение позволит увеличить обмены электроэнергией (мощностью) между странами, а также повысить надежность и качество электроснабжения в каталонском Сео-де-Уржелъ.

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

Компания Airengu получила разрешение итальянского системного оператора на подключение к энергосистеме крупномасштабной литий-ионной СНЭЭ

Компания Airengu подписала с итальянским системным оператором Терна соглашение о подключении к электрической сети в регионе Бриндизи на юге Италии крупномасштабной литий-ионной СНЭЭ мощностью 509,25 МВт и энергоемкостью до 3 ГВт*ч. Проект ее строительства в настоящее время находится в стадии разработки. Наличие соглашения позволяет начать работы, и по его условиям подключение будет обеспечено на ПС Pignicelle, менее чем в 3 км от площадки СНЭЭ.

Будущая СНЭЭ станет одной из крупнейших в Италии и рассчитана на выдачу электроэнергии в течение нескольких часов. Она должна будет сыграть важную роль в повышении устойчивости итальянской энергосистемы и содействии более широкой интеграции ВИЭ. Airengu готовится перейти к следующим этапам разработки проекта: детальное проектирование, лицензирование и подготовка проектной документации для подачи в Министерство окружающей среды и энергетической безопасности Италии. Строительство СНЭЭ, как ожидается, займет 20 месяцев.

Официальный сайт Modern Power Systems
<http://www.modernpowersystems.com>

Еврокомиссия одобрила программу датского правительства в размере € 5 млрд для поддержки шельфовой ветрогенерации

Еврокомиссия одобрила программу правительства Дании на € 5 млрд для поддержки строительства и эксплуатации двух новых ВЭС Hesselø и ВЭС North Sea I Mid на шельфе. Решение комиссии является частью рамочного соглашения о мерах государственной поддержки (Clean Industrial Deal State Aid Framework, CISAF), которое вступило в силу в 2025 г. и должно помочь Дании увеличить мощности ВИЭ, а ЕС – достичь целевых показателей по использованию ВИЭ к 2030 г.

Ожидается, что минимальная проектная мощность ВЭС Hesselø составит 800 МВт, ожидаемая выработка – ≈3,2 ТВт*ч в год, проектная мощность ВЭС North Sea I Mid – не менее 1 ГВт при выработке ≈4,6 ТВт*ч в год. Суммарная выработка обеих ВЭС, таким образом, равна примерно четверти совокупного объема производства электроэнергии в Дании в прошлом году.

Одобренная программа государственной поддержки развития ВИЭ в Дании рассчитана на 20 лет, финансовая помощь будет оказываться в форме ежемесячной переменной премии в соответствии с заключенными с владельцами-разработчиками проектов обеих ВЭС двусторонними контрактами на разницу цен (CfD). Выплаты рассчитываются как разница между эталонной рыночной ценой и зафиксированной в контракте ценой на вырабатываемую ВЭС электроэнергию. Если рыночные цены



ниже фиксированной контрактной, операторы ВЭС получают от правительства Дании выплату, если рыночные цены выше, они вернут разницу правительству.

Официальный сайт Modern Power Systems
<http://www.modernpowersystems.com>

Швейцарский Swissgrid опубликовал программный документ по интеграции PV-генерации в энергосистему к 2050 г.

Системный оператор Швейцарии Swissgrid в рамках реализации национальных планов по интеграции к 2050 г. в энергосистему 40 ГВт мощности фотоэлектрической генерации подготовил описание необходимых для этого ключевых условий (System-Compatible Integration of Photovoltaics White Paper):

1. Переосмысление подходов к устойчивости: даже при отсутствии крупных традиционных электростанций, обеспечивающих инерцию энергосистемы за счет вращающихся масс, должен быть постоянный контроль частоты и напряжения. Новые генерирующие технологии и децентрализованные PV-установки могут способствовать повышению устойчивости энергосистемы, для чего должны быть установлены рамочные технические требования (например, минимальные требования к участию в регулировании частоты и напряжения и стандартизированные настройки), разработаны единые спецификации в отношении работоспособности в случае сбоев в системах связи, отключений оборудования и кибербезопасности.
2. Целенаправленное ограничение присоединенной мощности PV-генерации (реалистичная оценка требуемой пропускной способности): сеть, которая рассчитана на передачу 100% совокупной установленной мощности PV-установок, будет избыточной по пропускной способности и слишком дорогой, так как в сеть централизованного электроснабжения в течение года поступает только $\approx 15\%$ выработанной ими электроэнергии. Данное решение также стимулирует их потребление на собственные нужды вместо максимальной выдачи в сеть.
3. Выдача электроэнергии и мощности в сеть в соответствии со спросом и предложением на рынке, что предполагает отказ от обязательного выкупа местными сетевыми компаниями электроэнергии от PV-установок (как это происходит в настоящее время), в пользу сбыта вырабатываемой ими электроэнергии через рыночного поставщика соответствующих услуг с целью ее оптимального размещения на рынке (при отрицательных ценах будет отсутствовать финансовый стимул выдачи в сеть).
4. В связи со дефицитом в зимнее время, даже в долгосрочной перспективе, необходимо увеличение установленной мощности PV-генерации и объема выработки в холодный период. При этом следует учитывать, что не вся установленная мощность PV-генерации будет востребована постоянно.
5. Ключом для экономической эффективности фотоэлектрических установок в будущем является их «энергогибкость», которую можно повысить за счет использования в сочетании с накопителями энергии, гибким потреблением и интеллектуальным управлением.

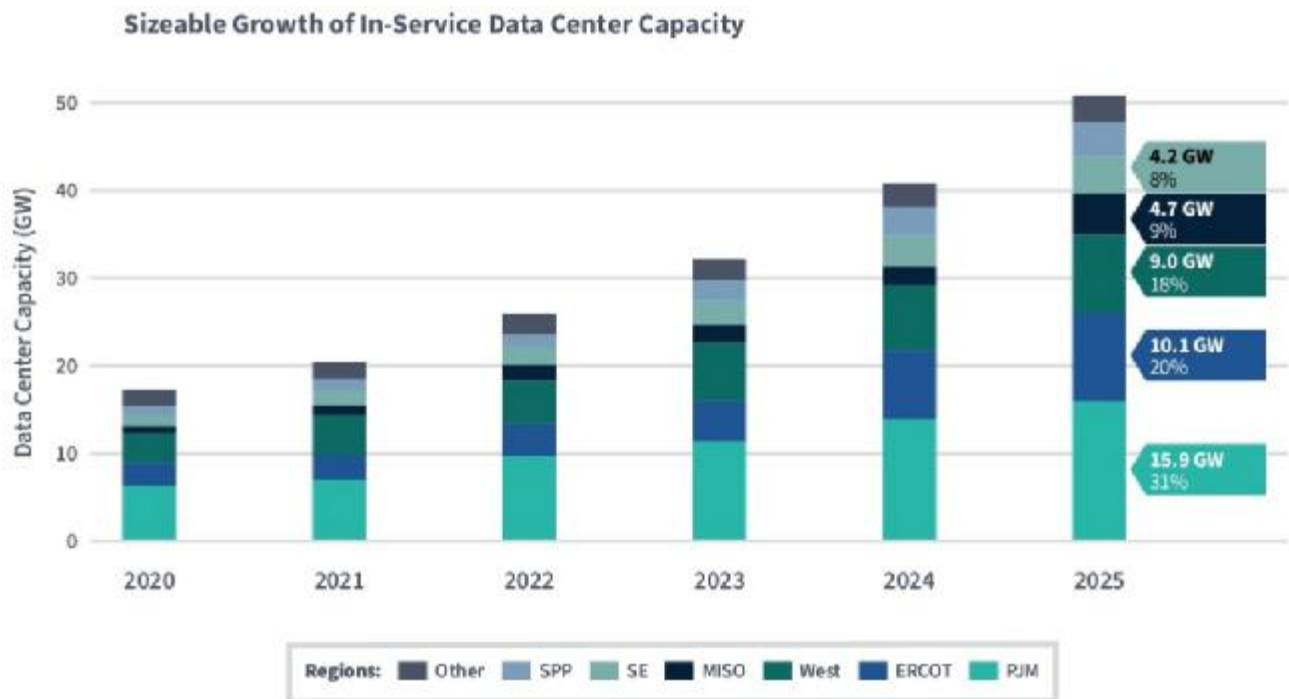
Официальный сайт Swissgrid
<http://www.swissgrid.ch>



АМЕРИКА

Американская FERC опубликовала очередной ежегодный аналитический отчет о функционировании оптовых рынков в 2025 г.

Федеральная комиссия по регулированию энергетики (FERC) США представила очередной ежегодный аналитический отчет о работе оптовых рынков в 2025 г. (State of the Markets, SOM 2025), где обобщены основные рыночные тенденции прошедшего года. По состоянию на конец 2025 г. совокупная установленная мощность ЦОДов на территории США превысила 50 ГВт, что отражает среднегодовой темп роста их мощности за период с 2020 г. на уровне 24%. Их наиболее динамичное развитие зафиксировано в операционной зоне системного оператора MISO¹, где среднегодовой темп достиг 43%. Среди других регионов с опережающей динамикой роста выделены операционные зоны тexasского ERCOT и корпорации SPP², а также юго-восточные штаты, где годовой рост составил 28-30%:



На конец 2025 г. суммарная мощность строящихся ЦОДов составила порядка 5 995 МВт, продемонстрировав снижение относительно 6 350 МВт в 2024 г., при этом в текущем году ожидается дальнейшее сокращение объемов новых вводов. Перенос сроков реализации значительного числа запланированных проектов обусловлен сохраняющимися административными барьерами в области лицензирования и размещения и сложностями с технологическим присоединением.

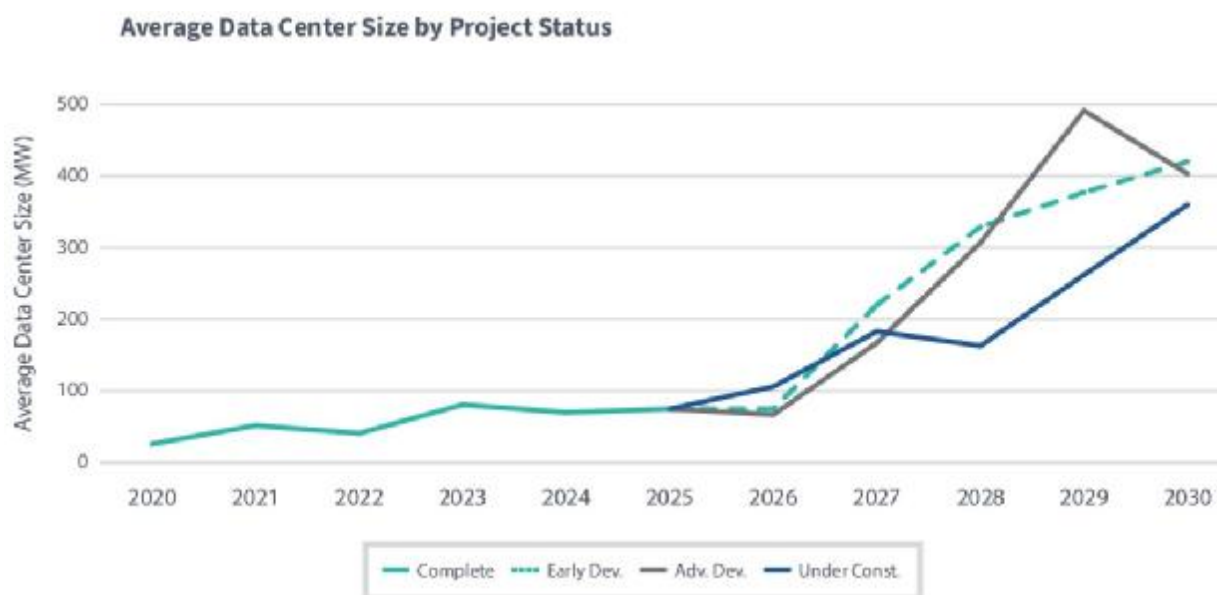
По данным FERC, средняя мощность ЦОДов возросла с 25 МВт в 2020 г. до ≈80 МВт в 2025 г. Для обеспечения электроснабжения таких крупных энергообъектов

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

² Операционная зона включает полностью или частично штаты Техас, Монтана, Миннесота, Северная Дакота, Южная Дакота, Вайоминг, Небраска, Айова, Канзас, Миссури, Оклахома, Арканзас, Нью-Мексико, Луизиана.



необходимы новая генерация и/или расширение электросетевой инфраструктуры, что обуславливает критическую важность точного прогноза сроков их ввода:



Одновременно с ростом спроса отмечается тенденция к повышению стоимости электроэнергии. Средние цены в торговых зонах в прошлом году выросли на 25%, и наибольшие значения зафиксированы в штате Нью-Йорк и штатах Новой Англии³. Динамика обусловлена преимущественно ростом цен на топливо, увеличением потребления и дефицитом предложения. По мнению FERC, наиболее эффективными мерами снижения цен являются наращивание генерирующих мощностей и развитие сетевой инфраструктуры в энергорайонах, где пропускная способность ограничена. Также снижению цен на природный газ и соответственно на электроэнергию может помочь расширение газотранспортных систем и объемов подземных хранилищ газа.

Совокупное электропотребление в США достигло 4 230 ТВт*ч (+2,3% к уровню 2024 г.), что обусловлено ростом спроса для нужд отопления и кондиционирования из-за температурных аномалий. Наибольший рост зафиксирован в зонах ERCOT (+5,2%), SPP (+3,7%) и PJM Interconnection⁴ (+3,5%). Потребление в промышленном, жилом и коммерческом секторах выросло на 1,6%, 2,2% и 2,4% соответственно, в транспортном секторе оно сохранилось на уровне 2024 г. Суммарная нетто-выработка в отчетном периоде увеличилась на 3%, достигнув 4 275 ТВт*ч.

Общая мощность СНЭЭ, введенных в эксплуатацию в 2020-2025 гг., составила 41 ГВт, при этом ежегодный прирост вырос с 584 МВт в 2020 г. до 15,2 ГВт в 2025 г. с безусловным лидерством Калифорнии (+39%) и Техаса (+32%).

Согласно данным SOM 2025, суммарная мощность проектов в очереди на техприсоединение в США снизилась до 2 130 ГВт (максимальное значение было зафиксировано в 2023 г.). По состоянию на конец 2025 г. на долю СЭС и автономных и гибридных СНЭЭ приходилось 74% от совокупной очереди по всей стране. При этом среди проектов, подавших заявки в 2025 г., 55% составили газовая генерация и СНЭЭ.

Официальный сайт FERC
<http://www.ferc.gov>

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

⁴ 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.



Корпорация NERC оценила потенциальную опасность январской снежной бури для американской энергосистемы

На специальном заседании подкомитета по энергетике Палаты представителей США Североамериканская корпорация по надежности электроснабжения (North American Electric Reliability Corporation, NERC) представила анализ условий работы энергосистем во время снежной бури («зимнего шторма Ферн») 24-27 января 2026 г., которая оценивается как классический пример потенциально опасной ситуации.

Несмотря на стабильную работу и улучшение показателей надежности в условиях низких температур по сравнению со «штормом Ури» в феврале 2021 г., энергосистема работала на грани возможностей: отключения затронули около 1 млн человек, но они были вызваны локальными повреждениями сетевой инфраструктуры (например, обрывами проводов ЛЭП), а не дефицитом генерирующих мощностей.

По мере роста прогнозируемой нагрузки потребления во время снегопада системные операторы активировали аварийные процедуры по управлению угрозами надежности, Министерство энергетики (DoE) США издало приказы о сохранении в работе ряда планировавшихся к выводу из эксплуатации угольных ТЭС. Большую часть выработки во время снежной бури обеспечили газовые и угольные ТЭС и АЭС, хотя ВИЭ также внесли посильный вклад в обеспечение надежности. Положительным фактором стало то, что реальная температура оказалась выше прогнозируемой.

В конечном итоге «шторм Ферн» подтвердил опасения NERC в отношении растущих проблем: почти две трети территории США находятся в зоне повышенного или высокого риска возникновения дефицита мощности в ближайшие пять лет. Одной из причин является рекордный рост нагрузки потребления, связанный с увеличением количества дата-центров и EVs и электрификацией отопления. Прогнозируется, что максимум нагрузки на энергосистему летом текущего года увеличится на 200 ГВт, а зимой еще больше, что на 70% выше прогноза прошлого года. Существенное влияние на балансовую надежность оказывает и изменение структуры генерации: в течение следующих десяти лет ожидается снижение доли традиционной генерации на угле и природном газе – с 62% до 48%, в то время как доля ВИЭ-генерации и СНЭЭ в балансе вырастет с 12% до 34%. Дополнительным тревожным фактором является замедление ввода в эксплуатацию новых мощностей, из-за чего требуется ускорить рассмотрение проектов в очереди на техприсоединение и их реализацию.

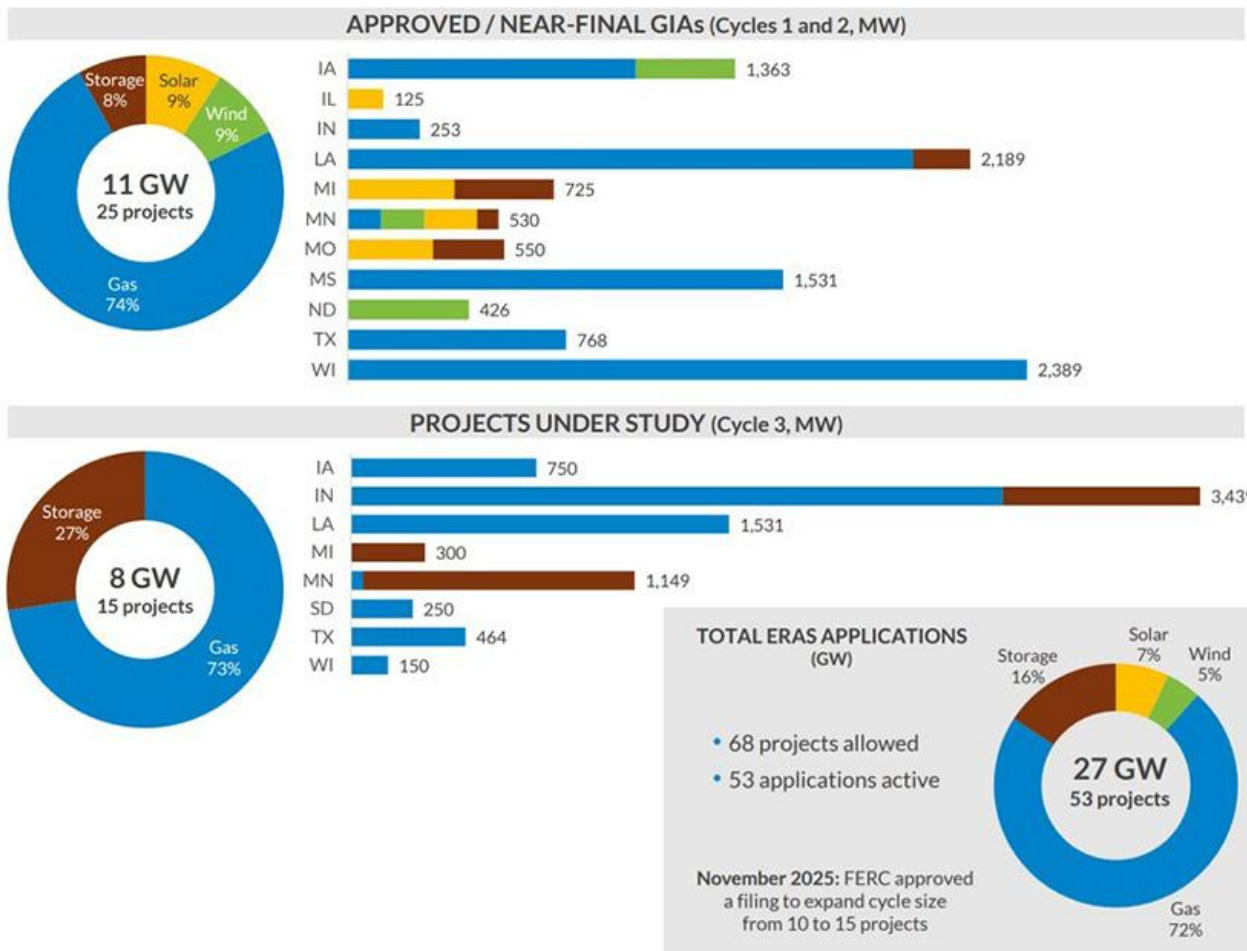
Официальный сайт Utility Dive
<http://www.utilitydive.com>

Американский MISO ожидает решения NERC по снижению оценки рисков для балансовой надежности

По информации системного оператора штатов Среднего Запада и Юга MISO, NERC планирует опубликовать дополнение к сводному отчету о функционировании энергосистем и обеспечении балансовой надежности (Long-Term Reliability Assessment 2025, LTRA 2025), где операционная зона MISO будет переклассифицирована из категории «высокий риск» в категорию «повышенный риск».

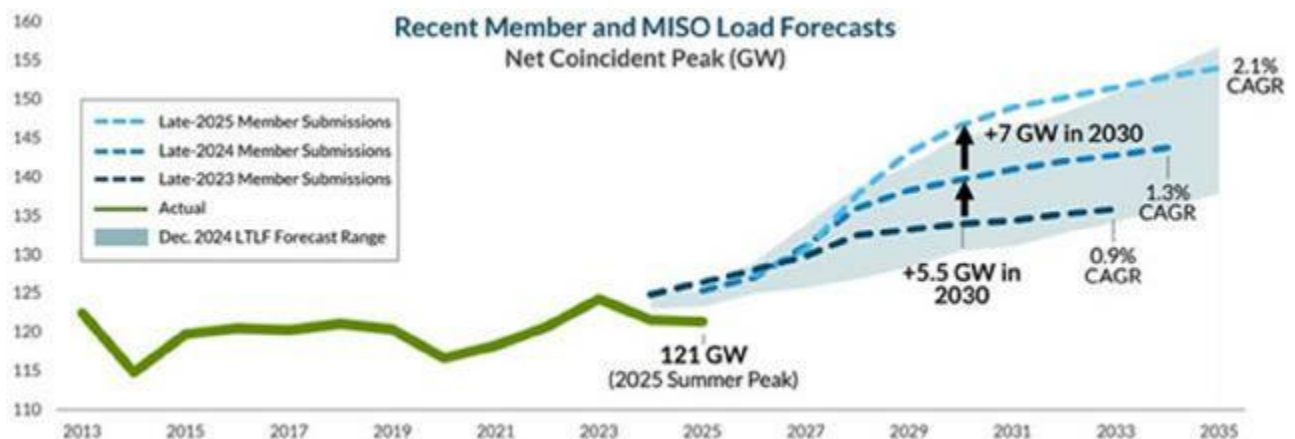
В обновленных данных, публикация которых ожидается до конца второго квартала, будут учтены результаты новой процедуры ускоренного техприсоединения. В рамках данной инициативы в очередь включены 53 проекта суммарной мощностью 27 ГВт: газовая генерация (72%), СНЭЭ (16%), СЭС (7%) и ВЭС (5%).





Первые энергообъекты, прошедшие процедуру ускоренного техприсоединения, планируется ввести в эксплуатацию в 2028 г. При этом объем вводов в 2026 г., как ожидается, существенно превысит показатели 2022-2025 гг.

Данные по ускоренному присоединению не вошли в LTRA, так как информация поступила в NERC после установленного срока. Вместе с тем, MISO считает, что даже снижение оценки с «высокого» риска на «повышенный» не в полной мере отражает принимаемые им меры по обеспечению системной надежности – после выпуска LTRA была выявлена методологическая ошибка (при расчете требуемого объема резервов мощности использовались значения располагаемой мощности (unforced capacity) вместо установленной). По итогам консультаций статус региона и был пересмотрен. Пересмотр происходит на фоне устойчивого роста потребления: по прогнозам MISO, совокупная нагрузка может достичь 145 ГВт к 2030 г. и 155 ГВт к 2035 г.



Системный оператор планирует до конца года представить FERC предложения по включению в правила техприсоединения критериев надежности для крупных потребителей.

По расчетам MISO, учет новой генерации, вводимой по ускоренной процедуре, позволит сократить дефицит, отраженный в LTRA, хотя сохранится неопределенность, связанная с возможным ростом нагрузки на энергосистему со стороны крупных потребителей. На текущий момент совокупный объем заявок в основной очереди MISO составляет 192 ГВт, но прогнозируется ее сокращение по мере прекращения действия федеральных налоговых льгот (прежде всего для ВИЭ). MISO уже вернул \$ 60 млн разработчикам, отозвавшим заявки по своим проектам. Общая мощность новых объектов с уже заключенными соглашениями о присоединении, но еще не введенных в эксплуатацию, составляет 76 ГВт и может вырасти до 100 ГВт к концу года. Проекты общей мощностью 42 ГВт из числа находящихся в очереди столкнулись с задержками в реализации на три и более года из-за административных барьеров, сбоя в цепочках поставок и отсутствия гарантированных покупателей электроэнергии.

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

Крупнейшая в США ВЭС Coastal Virginia начала выдачу электроэнергии в сеть

Крупнейшая американская шельфовая ВЭС Coastal Virginia Offshore Wind (CVOW) установленной мощностью 2,6 ГВт начала выдавать электроэнергию в сеть – подключена первая ветровая турбина 14,7 МВт. Полное завершение проекта запланировано на начало 2027 г., если не произойдут дополнительные задержки, связанные в том числе с действиями администрации президента, которая в течение 2025 г. использовала разные юридические, регуляторные и финансовые инструменты против развития шельфовой ветроэнергетики.

В декабре прошлого года МВД (Department of the Interior, DoI) США объявило о приостановке выдачи лицензий на строительство всех крупных шельфовых ВЭС в стране ввиду рисков для национальной безопасности, выпустив соответствующее распоряжение. Действующий президент США сразу после вступления в должность издал указ, согласно которому все федеральные акватории были исключены из программы аренды для проектов шельфовых ВЭС, а также приостановлены выдача разрешений и финансирование проектов строительства шельфовых и наземных ВЭС до завершения анализа развития шельфовой ветроэнергетики.

Распоряжение МВД коснулось пяти крупнейших проектов – кроме CVOW (штат Виргиния), в список попали Vineyard Wind 1 (штат Массачусетс), Revolution Wind (штат Род-Айленд), Sunrise Wind и Empire Wind (штат Нью-Йорк). Их разработчики несли ежедневные убытки в размере от \$ 1 до 5 млн.

Несмотря на замедление строительства ВЭС CVOW из-за приостановления действия договора аренды и последовавших судебных разбирательств (в первой половине января текущего года суд удовлетворил иск разработчика об оспаривании распоряжения МВД) работы на площадке продолжаются.

Возможность выдачи всей мощности ВЭС ограничивается текущим состоянием сетевой инфраструктуры в операционной зоне PJM и без модернизации передающих сетей составит около 50% установленной мощности.

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



АЗИЯ

Дочерняя компания китайской CSG приступила к строительству Юйлиньской ГАЭС

Китайская энергокомпания China Southern Power Grid (CSG), ответственная за управление энергосистемами южных провинций Гуандун, Гуанси, Гуйчжоу, Хайнань и Юньнань, объявила о начале полномасштабного строительства Юйлиньской ГАЭС в городе Юйлинь (Гуанси-Чжуанский автономный район).

Проект включен в национальную программу развития гидроаккумулирующей энергетики как один из важных элементов инфраструктуры юга страны и реализуется China Southern Power Grid Energy Storage Co. Общий объем инвестиций для будущей ГАЭС оценивается в € ≈1,04 млрд, она будет оснащена четырьмя гидроагрегатами по 300 МВт каждый. Установленная мощность в генераторном режиме составит 1,2 ГВт, диапазон регулирования – 2,4 ГВт, что позволит эффективно сглаживать пиковые нагрузки.

Новая электростанция расположена в зоне стратегического взаимодействия двух крупных экономических центров – Большого залива Гуандун-Гонконг-Макао и Гуансийской экономической зоны залива Бэйбу, – т.е. в районе, который отличается высокой концентрацией объектов ВИЭ. Начало промышленной эксплуатации ГАЭС Юйлинь запланировано на 2029 г., после выхода на полную мощность она сможет ежегодно аккумулировать до 2 160 ГВт*ч выработки ВИЭ.

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

