Российская Энергетическая Неделя 2025

РОСКОНГРЕСС
Пространство доверия

ТЕРРИТОРИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ДИАЛОГА

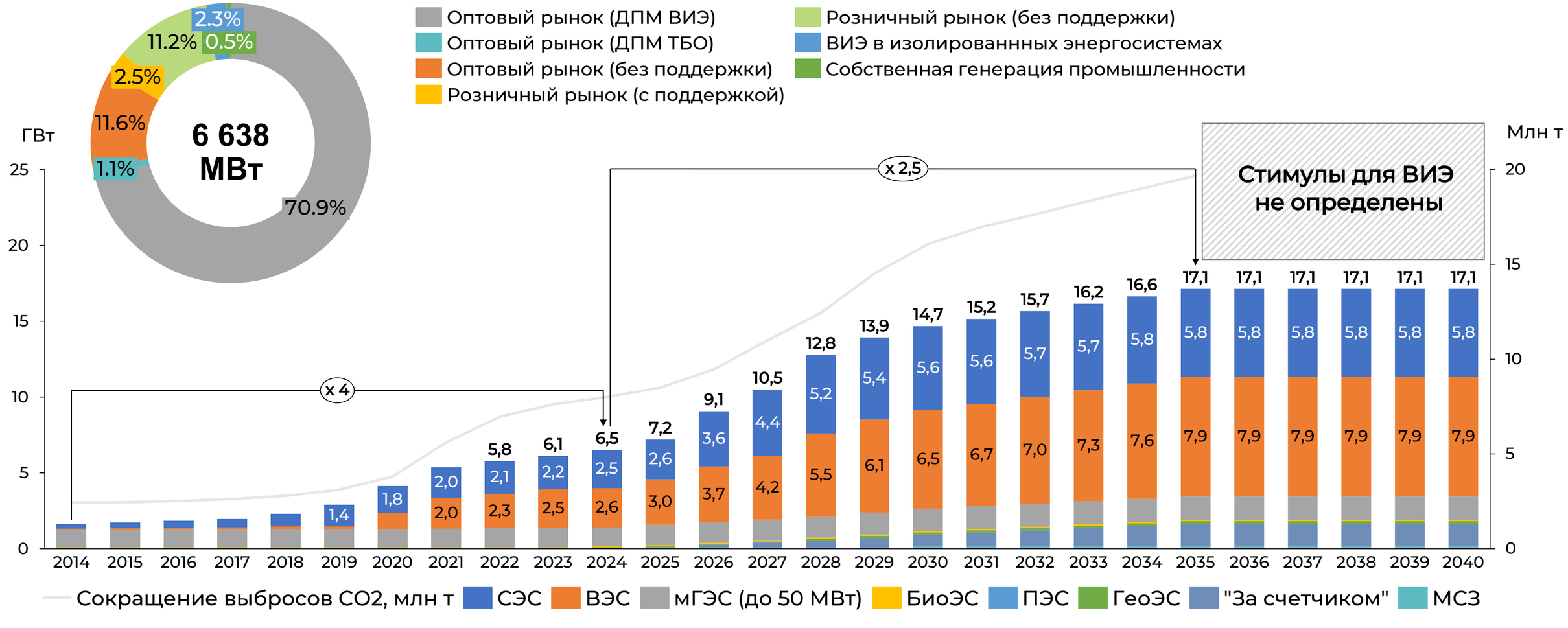
РЭА
МИНЭНЕРГО РОССИИ

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

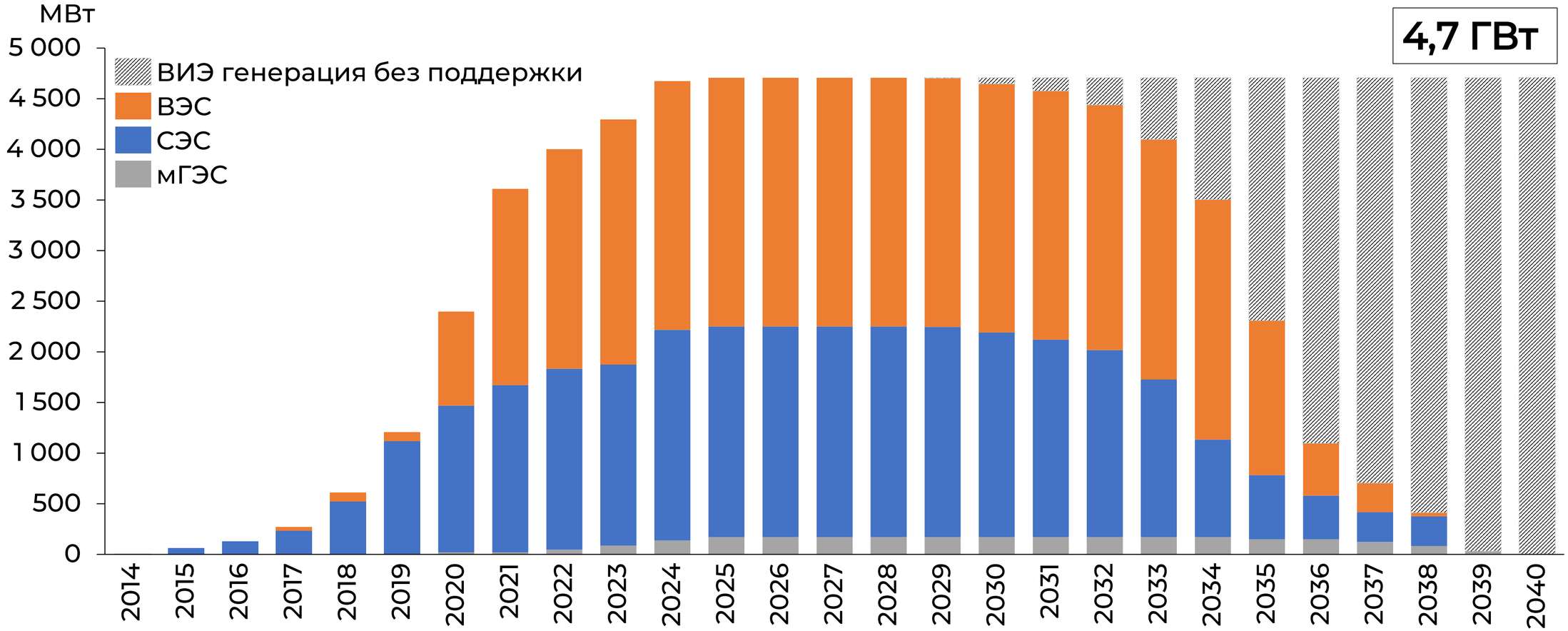
80 ПОБЕДА!

ПОДВЕДЕНИЕ ИТОГОВ «HARD TALK». РЕКОМЕНДАЦИИ ПО РАЗВИТИЮ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ В РОССИИ.

СОХРАНЕНИЕ ВЫСОКИХ ТЕМПОВ РОСТА ОТРАСЛИ ВИЭ ТРЕБУЕТ НОВЫХ МЕХАНИЗМОВ СТИМУЛИРОВАНИЯ

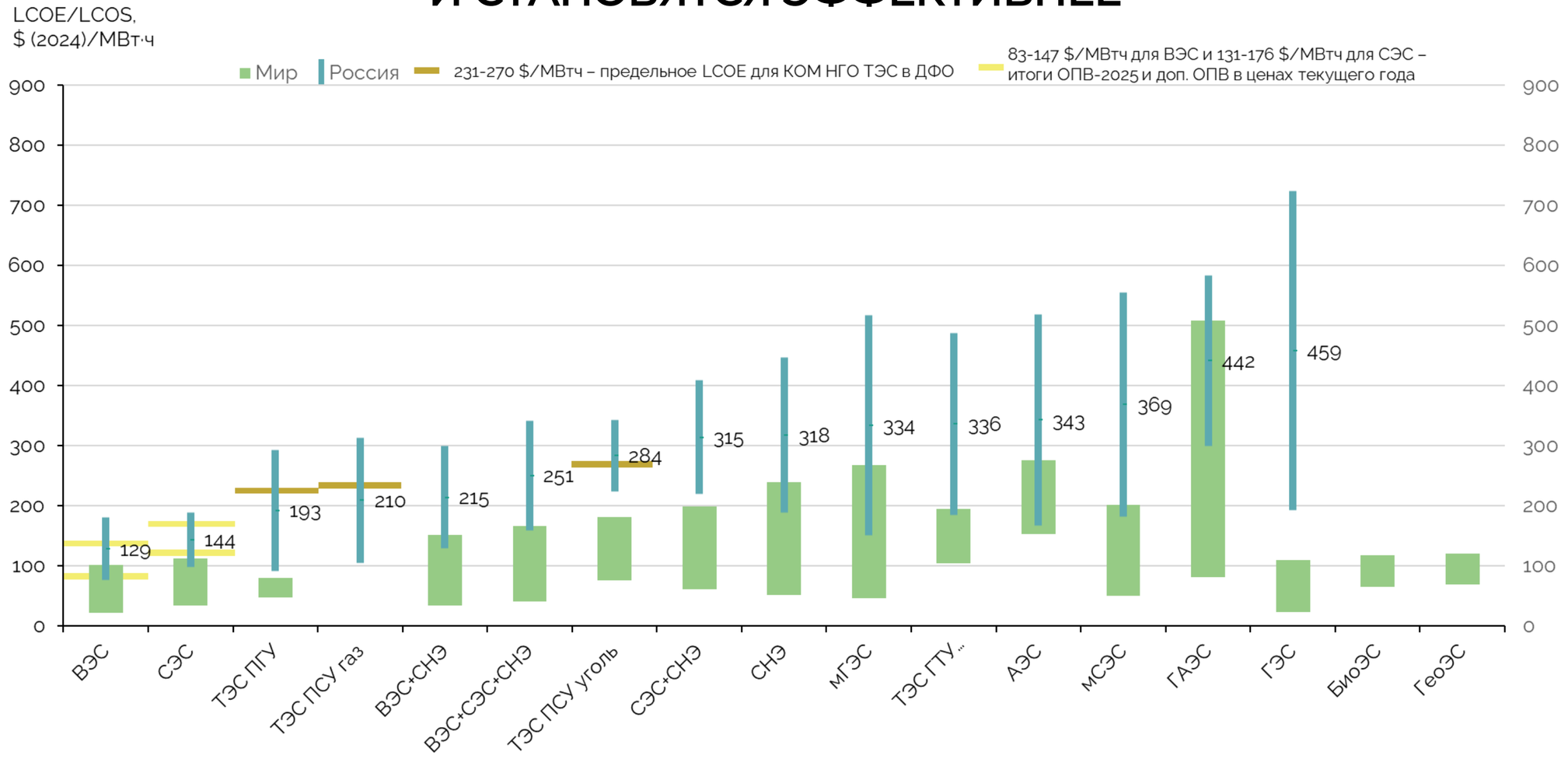


СИСТЕМА СТИМУЛОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ ПРОДЛЕНИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ ВИЭ НЕ ОПРЕДЕЛЕНА



Динамика оплачиваемой мощности объектов ВИЭ-генерации, введенных в эксплуатацию по состоянию на июль 2025 г. МВт

ТЕХНОЛОГИИ ЭНЕРГОПЕРЕХОДА РАЗВИВАЮТСЯ ОПЕРЕЖАЮЩИМИ ТЕМПАМИ И СТАНОВЯТСЯ ЭФФЕКТИВНЕЕ



Сравнение проектов ВИЭ и СНЭ с альтернативами по показателям LCOE/LCOS (долл. США/МВт·ч)

Актуальная проблема

Объекты ДПМ ВИЭ учитываются в средне- и долгосрочных балансах мощности с коэффициентом (к установленной мощности), близким к нулю

Рекомендация

Применять комплексный подход, который отражает оценку вклада ВИЭ в покрытие профиля прогнозного спроса (оценку т.н. показателя Effective Load-Carrying Capability, ELCC) принимая во внимание:

- иные объекты генерации, СНЭ, ресурсы управления спросом и маневренными газовыми электростанциями;
- синергии с просьюмерами, агрегированными в «виртуальные электростанции» потребителями;
- потенциал оказания услуг по обеспечению системной надежности системных;
- территориальное распределение объектов ВИЭ.

$ELCC = \Delta_1 + \Delta_2 + \Delta_3$

$ELCC = \Delta_1 + \Delta_2$

$ELCC = \Delta_1$

Учет синергии между объектами разных типов (ГЭС/СНЭ и СЭС/ВЭС)

Учет эффекта от агрегации распределенных генерирующих объектов одного типа

Статистический вклад в покрытие пикового потребления отдельным генерирующим объектом

Актуальная проблема

I. Предпосылки Генсхемы требуют актуализации с учетом роста эффективности ВИЭ по показателю LCOE, а также появления нового типа быстровозводимой генерации – СНЭ.

II. Включение объекта в Генсхему не требует подтверждения эффективности такого решения путем проведения технологически-нейтральных отборов.

III. В Генсхеме отсутствуют площадки с резервом по выдаче мощности под будущие дополнительные отборы быстровозводимой генерации, для целей их размещения в рамках ВИЭ-хабов.

Рекомендация

Включить в процедуру долгосрочного планирования сценарий ускоренного технологического развития, приняв его в качестве базового

Подтверждать сценарные технико-экономических показатели посредством проведения технологически-нейтральных тендеров
на горизонте планирования 6-10 лет

Проработка возможности определения специальных территорий высокого экономического потенциала ВИЭ, на которых планируется осуществлять поэтапное строительство объектов генерации большой мощности (создание ВИЭ-хабов)
Обеспечить опережающее строительство сетевой инфраструктуры для ВИЭ-хабов, в том числе строительство ЛЭП постоянного тока

Актуальная проблема

I. После окончания 15-летнего срока оплаты мощности по ДПМ ВИЭ механизм оплаты мощности соответствующих объектов ВИЭ отсутствует.

II. Выручки от продажи только электроэнергии не достаточно для компенсации OPEX в период с 15-25 годы. При этом действует запрет на вывод из эксплуатации в течение 25 лет.

III. На текущий момент введено 4,7 ГВт по ДПМ ВИЭ. Уже в 2029 году появятся объекты ВИЭ с истекшим ДПМ. К 2040 году в отношении всех введенных на сегодня объектов ДПМ истечет.

Рекомендация

Предусмотреть возможность учета и оплаты мощности ВИЭ-генерации в сегменте торговли мощностью в объеме, определенном исходя из объемов производства электрической энергии таким объектом в течение конкретного периода (определенных часов конкретного периода).

Актуальная проблема

I

СО прогнозирует почасовой профиль потребления за вычетом выработки ВИЭ, в том числе на основе метеорологических данных от **Гидрометцентра России**.

II

Операторы объектов ВИЭ-генерации **не имеют доступа к прогнозам СО** и при этом **должны формировать собственные** почасовые **прогнозные графики** выработки электроэнергии на основе собственных моделей и заведомо менее полных данных.

III

Торговые графики объектов ВИЭ-генерации основаны на собственных прогнозах их операторов. Это оказывает значительное влияние на следующие рынки/процедуры:

- ВСВГО (выбор состава включенного ген. оборудования)
- РСВ (рынок на сутки вперед)
- БР (балансирующий рынок)
- Рынок мощности

IV

При этом ответственность за отклонения в рамках указанных рынков полностью возлагается на операторов ВИЭ-генерации.

Рекомендация

Развивать систему централизованного прогнозирования наряду с существующей (децентрализованной)
В полной мере использовать потенциал национальной метеорологической службы («Гидрометцентр России») и СО

Поставщик должен иметь выбор: полагаться на централизованное прогнозирование или разработать собственную систему

Исключить финансовую ответственность ВИЭ-поставщиков за качество прогноза в условиях присоединения к централизованной модели прогнозирования

А Р В Э

АССОЦИАЦИЯ РАЗВИТИЯ
ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

123610, г. Москва, Краснопресненская наб.,
д. 12, подъезд № 6, офис 1220
info@rreda.org
тел. +7 (495) 115-10-34

https://rreda.ru/

https://t.me/rreda_official

https://vk.com/rreda_official

https://dzen.ru/rreda

