



Об'єднання українського та європейського ринків електроенергії

роль НЕК «Укренерго»

ПОТОЧНА СИТУАЦІЯ

ЕТАПИ ІНТЕГРАЦІЇ	СТАТУС	
Фізична синхронізація		
Статус члена ENTSO-E		
Базова гармонізація кодексів (наявність внутрішніх ринків)		
Підписання угоди EE CCR		
Початок повноцінної транспозиції EBGL		
Статус спостерігача на платформах		
Початок повноцінної транспозиції CACM		
Сполучення ринків РДН та ВДР		2027-2028
Повна інтеграція до платформ		2029-2030

 виконано в процесі план

ВИКОНАНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ:

- Синхронізація з континентальною європейською мережею ENTSO-E (2022)
- Розроблено зміни до первинного законодавства, а саме до Закону «Про ринок електричної енергії», щодо інтеграції ринку електричної енергії
- Забезпечено технічну взаємодію з європейськими ОСП

ВАЖЛИВЕ НЕЗАВЕРШЕНЕ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ:

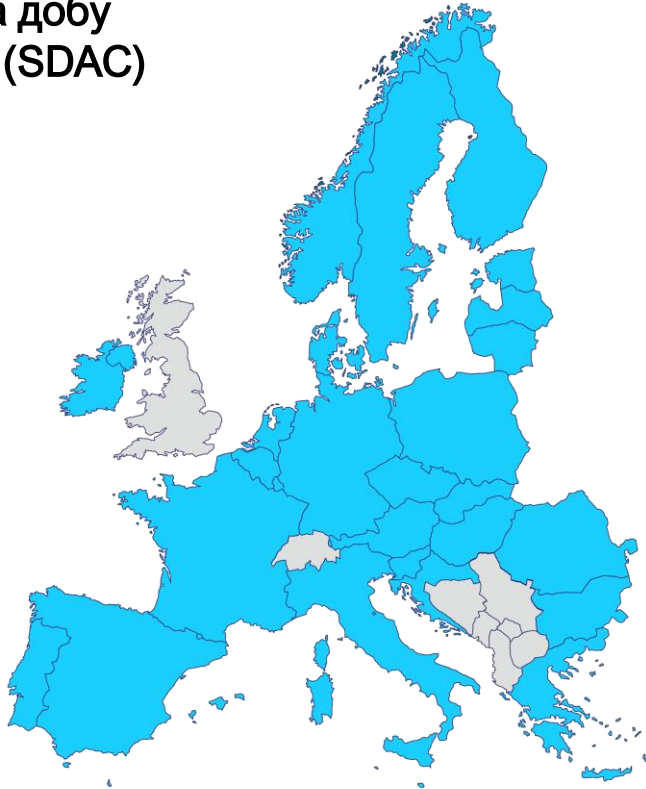


Транспозиція та імплементація Регламентів 2017/2195 (EBGL) та 2015/1222 (CACM)

- **EBGL** — це ключовий правовий акт для участі у європейських платформах балансування (MARI, PICASSO тощо), його повна імплементація — умова приєднання до платформ обміну балансуючою енергією та можливості обміну резервами з суміжними ОСП
- **CACM** — це основа для інтеграції ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, його впровадження необхідне для участі у єдиному європейському сполученні ринків (SDAC, SIDC)

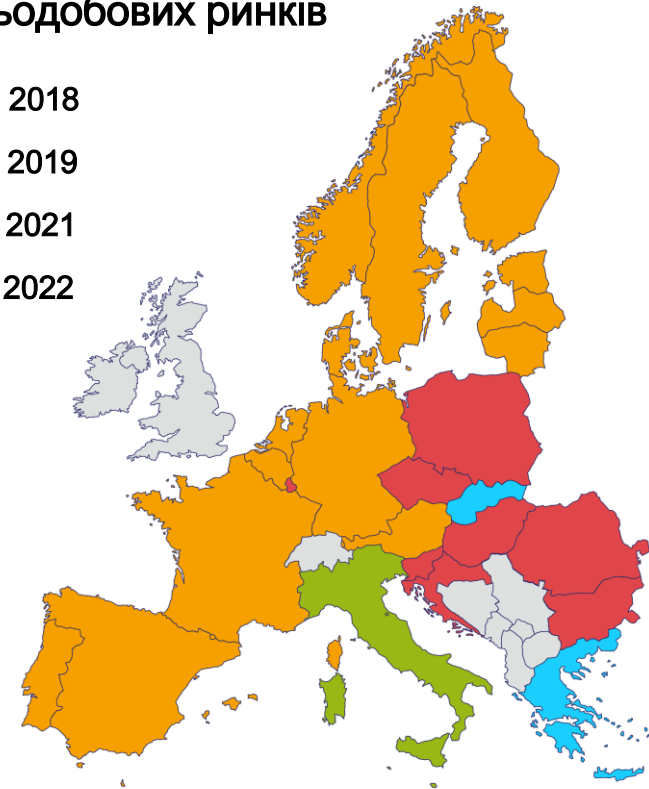
СПОЛУЧЕННЯ РИНКІВ РДН ТА ВДР (**market coupling**)

Єдине сполучення
ринків «на добу
наперед» (SDAC)



Єдине сполучення
внутрішньодобових ринків
(SIDC)

- 1 хвиля 2018
- 2 хвиля 2019
- 3 хвиля 2021
- 4 хвиля 2022



Market coupling – це ключовий інструмент інтеграції національних ринків електроенергії у єдиний європейський простір. Єдиний розрахунок цін і обсягів проводиться одночасно із урахуванням пропускнуєї спроможності міждержавних перетинів. У результаті формується спільна ринкова ціна та здійснюється оптимальний розподіл потоків електроенергії, що забезпечує інтеграцію ринків і ефективніше використання мережі.

РОЛЬ НЕК «УКРЕНЕРГО» У ПРОЦЕСІ СПОЛУЧЕННЯ РИНКІВ

- Розрахунок доступної пропускної спроможності та погодження її із суміжними ОСП.
- Передача даних до спільних алгоритмів ринкового сполучення (SDAC, SIDC).
- Отримання та обробка результатів торгів, їх інтеграція у власні системи ОСП для подальших розрахунків.
- Забезпечення фізичного виконання перетоків електроенергії згідно з результатами аукціонів/торгівлі.
- Гарантування надійності та безпеки роботи мережі при здійсненні транскордонних обмінів.
- Координація з NEMO та суміжними ОСП у рамках спільних процедур сполучення ринків.
- Управління доходами від перетинів (congestion income) відповідно до вимог європейського законодавства.
- Впровадження резервних (fallback) процедур спільно з NEMO та суміжними ОСП.



// Інтеграція балансуєчого ринку

Участь ОСП у європейських платформах балансування дозволяє зменшити потребу в національних резервах за рахунок транскордонної координації, знижує витрати на балансування завдяки конкуренції між ППБ з різних країн та підвищує надійність системи через доступ до спільного європейського ресурсу. Це також сприяє інтеграції України в єдиний енергетичний простір ЄС.

- Учасник PICASSO, що діє
- Учасник PICASSO, що не діє
- Спостерігач PICASSO



PICASSO



**платформа
обміну
автоматичними
резервами
(aFRR)**

- Член MARI працює в режимі реального часу
- Обмін ATC між учасниками MARI
- Спостерігач MARI
- Член MARI, що не працює



MARI



**платформа
обміну ручним
резервом
(mFRR),
активується
за командою
оператора**

- Член TERRE діючий
- Член TERRE колишній
- Член TERRE спостерігач
- Член проекту TERRE



TERRE



**платформа
для резервів
заміщення
(RR) з
тривалим
часом
активації
(планується до
закриття в
2026 році)**

- Діючий член IGCC
- Недіючий член IGCC



IGCC



**платформа
взаємного
зарахування
небалансів для
оптимізації
використання
aFRR**

ОБ'ЄМ РОБІТ



Нормативна транспозиція положень Регламентів EBGL та CACM

(у частині, що стосується функцій ОСП), включаючи відповідні Terms, Conditions and Methodologies (TCMs), з урахуванням суміжних положень інших нормативно-правових актів ЄС, необхідних для гармонізації балансуючого ринку, ринку допоміжних послуг та інтеграції до ринків ЄС.



Розробка та оновлення ринкових механізмів, процедур і процесів, пов'язаних з виконанням функцій ОСП щодо балансування, обміну резервами з ОСП держав-членів ЄС, сполучення ринків (market coupling) РДН та ВДР



Модернізація та/або придбання елементів **ІТ-інфраструктури та операційних технологій** (ОТ), необхідних для забезпечення обміну даними, взаємодії з платформами ENTSO-E та виконання функцій ОСП у рамках CACM і EBGL.



Забезпечення технічної та інформаційної взаємодії з **ENTSO-E**, учасниками ринку, суміжними ОСП, NEMO(s), у відповідності до вимог керівних документів ENTSO-E, ACER, Європейської Комісії.



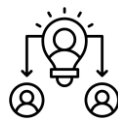
Взаємодія з НКРЕКП, Міністерством енергетики, ENTSO-E, ACER, ОСП держав-членів ЄС, NEMO(s) та іншими стейкхолдерами з метою **розробки і погодження необхідних рішень, процедур, регламентних документів та забезпечення координації у процесі імплементації функцій ОСП** згідно з Регламентами ЄС.



Підготовка до приєднання до європейських платформ з балансування (включаючи PICASSO, MARI тощо), з проведенням тестування та подальшою участю в повноцінному режимі.



Забезпечення виконання функцій ОСП у процесах **market coupling**, включаючи участь у підготовчих заходах та інтеграційних тестах сполучення РДН і ВДР відповідно до CACM.



Забезпечення готовності до участі в обміні резервами з ОСП держав ЄС.

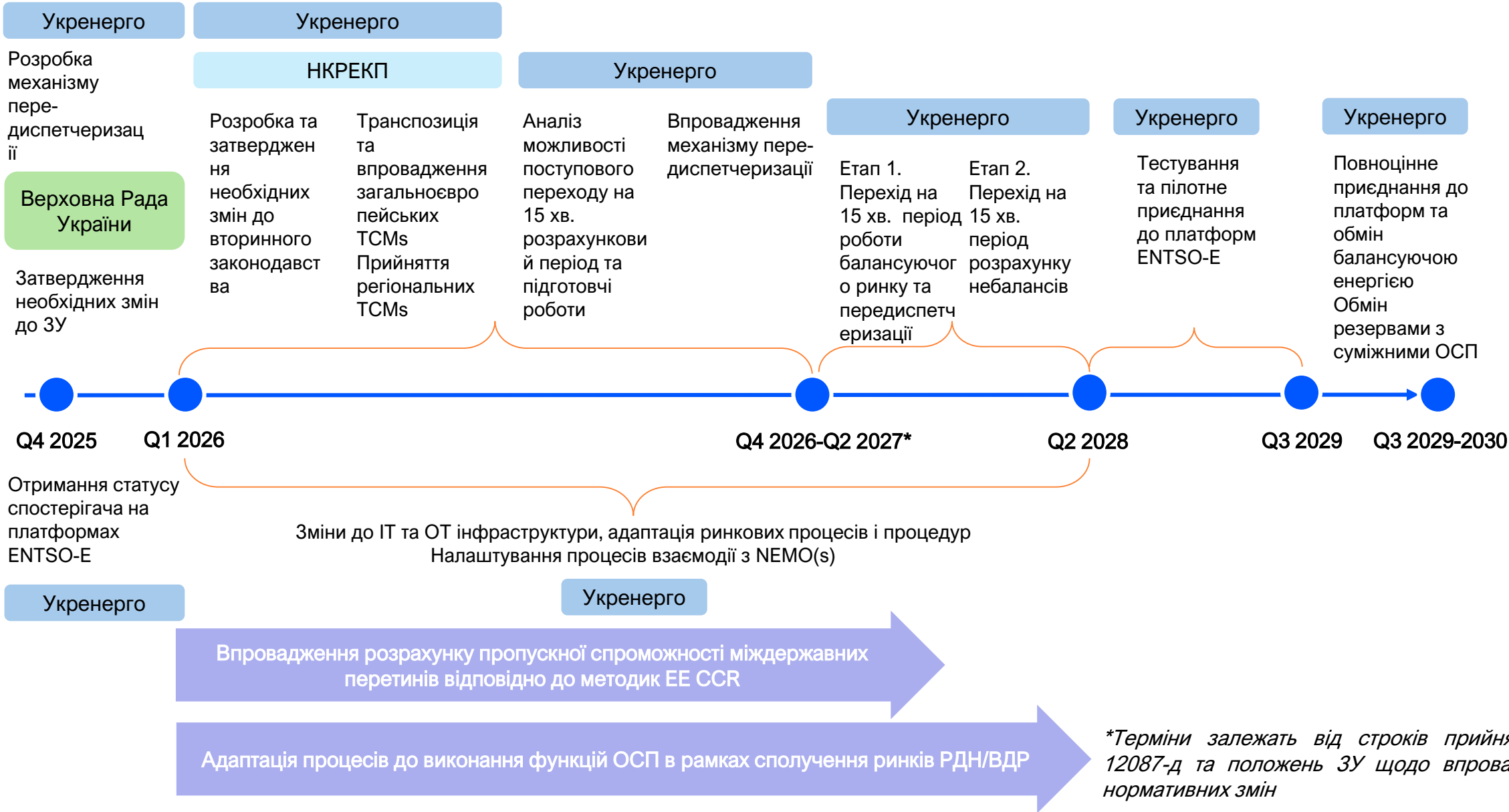


Розробка та впровадження механізму **передиспетчеризації**



Навчання персоналу НЕК «Укренерго» та учасників ринку щодо виконання нових функцій відповідно до європейських вимог та Регламентів.

ГРАФІК ІМПЛЕМЕНТАЦІЇ



ДЯКУЄМО ЗА УВАГУ!

