



Сприяння НКРЕ: Програма Регуляторної Підтримки

Функціонування ВДЕ на Конкурентному Ринку Електроенергії

Київ, 2 квітня 2013

AF-MERCADOS
ENERGY MARKETS INTERNATIONAL
Finding new paths for energy markets

Цілі

- Підготувати умови та головні вимоги для полегшення продажу енергії ВДЕ на Оптовому Ринку Електроенергії в Україні,
- Розробка адекватної системи, пов'язаної з вартістю балансування системи та допоміжними послугами.



Ключові питання щодо продажу енергії ВДЕ

- Ринок знаходиться на стадії проектування і ми отримали від НКРЕ дві альтернативи для аналізу:
 - Балансуючий Ринок та Двосторонні Договори (БРДД); та
 - Проект Закону для нового оптового ринку електроенергії (ОРЕ), на основі пулу для ринку на добу вперед.
- Проект Закону співпадає з рекомендаціями в наших звітах, тож наші кінцеві пропозиції орієнтуються скоріше на цей законопроект, ніж на початковий проект БРДД.
- В процесі переходу, єдиний покупець залишиться; однак, це не матиме негативного впливу на продаж енергії ВДЕ. В будь-якому випадку, Єдиний Покупець зникне і виробники ВДЕ будуть змушені продавати енергію напряму постачальнику чи споживачу, або іншій компанії.



Ключові питання щодо продажу енергії ВДЕ

Чи повинні ВДЕ мати пріоритетну диспетчеризацію?

- Нема необхідності впроваджувати пріоритетну диспетчеризацію для ВДЕ (як це є обов'язковим в ЄС)
 - Постійні ВДЕ: участь традиційної електростанції, подача заявок (за змінною вартістю) без пріоритету диспетчеризації.
 - Непостійні ВДЕ: необхідна пріоритетна диспетчеризація в наданні добових графіків.
 - Розрахунок буде проводитись шляхом сплати ВДЕ ринкової ціни за електроенергію. Різниця між ринковою ціною та “зеленим” тарифом буде виплачуватись з Фонду.
- З метою забезпечення диспетчеризації непостійної генерації, традиційні електростанції повинні надати обов'язкові гнучкі пропозиції (заявка на ціну, за яку вони погодяться на зменшення своєї заявленої генерації принаймні на 15%)
- Впровадження внутрішньодобових ринків для полегшення узгодження графіку на добу вперед та покращення прогнозів ВДЕ.



Ключові питання щодо продажу енергії ВДЕ

Як виробники ВДЕ будуть отримувати свої рахунки?

- Законопроект пропонує створення “Фонду розрахунків за небаланс коштів” для компенсації виробникам ВДЕ різниці між ціною на добу вперед та “зеленим” тарифом.
- Фонд буде збирати кошти з АЕС, крупних ГЕС (включаючи ГАЕС), Укренерго та компаній-імпортерів.
- Механізми забезпечення належного отримання ще необхідно розробити.
- В будь-якому випадку, Фонд необхідно спроектувати з автоматичними механізмами забезпечення наявності готівки для щоденних розрахунків
- Також, необхідно забезпечити достатньо гарантій для того, щоб виробники ВДЕ могли зберегти процес виплат на випадок несплати деякими компаніями, що забезпечують Фонд коштами.



Ключові питання щодо вартості балансування

Чи потрібно сплачувати за балансування?

- ВДЕ повинні платити за балансування, оскільки це мотивує точне прогнозування.
- ВДЕ повинну формувати балансуючі групи для зменшення нестабільності прогнозування і, таким чином, витрат на балансування.
- ОР покриває різницю між загальним об'ємом прийнятих заявок балансуючої групи та реальною генерацією:
 - Як позитивні так і негативні відхилення необхідно покривати за відповідною ціною балансування (мотивує точне прогнозування).
 - Розрахунок виконується за загальне відхилення групи. Потім він розділяється пропорційно на кожного учасника.
- Виконане моделювання показало, що середня вартість відхилень протягом року є дуже низькою в порівнянні з загальним доходом (дуже малий вплив на повернення коштів інвесторів в ВДЕ).



Ключові питання щодо допоміжних послуг

Чи повинні ВДЕ надавати допоміжні послуги?

- Хоча на даний момент всі об'єкти ВДЕ (окрім СЕС), мають можливість забезпечувати керування частотою, нема сенсу зобов'язувати непостійні ВДЕ з нульовою вартістю палива надавати такі послуги. Хіба що за надзвичайних ситуацій.
- У випадку реактивної генерації, станції ВДЕ повинні брати участь в збереженні запланованих рівнів напруги в точках свого приєднання (або шляхом використання генераційних установок, або за допомогою статичної компенсації кожною станцією).
- Системний оператор повинен мати можливість скорочувати вітрову генерацію виключно в випадках, коли під загрозою безпека системи.
- Системний оператор повинен врахувати похибки прогнозування для визначення резерву, необхідного для запобігання крупних похибок в генерації непостійних ВДЕ.



**Дякуємо за
увагу**

