

Udane uruchomienie czwartego etapu integracji w ramach SIDC

Informacja prasowa

- **29 listopada br. uruchomiono pomyślnie czwarty etap integracji w ramach europejskiego Rynku Dnia Bieżącego (SIDC) energii elektrycznej.**
- **Tzw. czwarta fala wdrożeniowa objęła Grecję i Słowację, które dołączyły do SIDC. Tym samym handel na rynku intraday objął 25 krajów uczestniczących w tym rynku.**
- **Towarowa Giełda Energii aktywnie działa na rzecz wspólnego rynku energii, angażując się w procesie integracji od 2010 roku.**

Wtorkowa integracja objęła granice Grecji i Słowacji (a tym samym granice: GR-IT i GR-BG oraz SK-CZ, SK-HU, SK-PL), na których – począwszy od 29 listopada 2022 r. – odbywa się alokacja transgranicznych zdolności przesyłowych w ramach notowań ciągłych za pośrednictwem SIDC.

Dzięki tzw. czwartej fali wdrożeniowej proces integracji europejskiego Rynku Dnia Bieżącego dobiegł końca, a handel energią jest możliwy pomiędzy wszystkimi 25 państwami uczestniczącymi w SIDC: Austrią, Belgią, Bułgarią, Chorwacją, Czechach, Danią, Estonią, Finlandią, Francją, Grecją, Hiszpanią, Holandią, Litwą, Luksemburgiem, Łotwą, Niemcami, Norwegią, Polską, Portugalią, Rumunią, Słowacją, Słowenią, Szwecją, Włochami i Węgrami.

Rynek SIDC jest wspólną inicjatywą NEMO i OSP. Pierwszy etap jego integracji został uruchomiony w czerwcu 2018 r. i dotyczył 15 krajów. Polska dołączyła do SIDC w listopadzie 2019 r. w ramach tzw. drugiej fali wdrożeniowej.

Towarowa Giełda Energii od lat aktywnie działa na rzecz integracji szeroko rozumianego europejskiego rynku energii. W 2010 r. nastąpiło połączenie stałoprądowe Polski ze Szwecją poprzez mechanizm market coupling, a 5 lat później – z Litwą. W grudniu 2015 r. TGE uzyskała status Nominowanego Operatora Rynku Energii Elektrycznej (NEMO) dla polskiego obszaru cenowego, który w grudniu 2019 r. został przedłużony na kolejne 4 lata. Poza działalnością na transgranicznym Rynku Dnia Bieżącego SIDC polska Giełda uczestniczy także w uruchomionym 15 listopada 2017 r. europejskim Rynku Dnia Następnego SDAC, w ramach którego 17 czerwca 2021 r. wdrożono projekt Interim Coupling (pozwolił on na rozszerzenie międzysystemowego handlu energią na TGE o nowe połączenia, tj. z Niemcami, Czechami i Słowacją, obok dotychczasowych ze Szwecją i Litwą).

SIDC tworzy jeden paneuropejski międzystrefowy rynek energii elektrycznej dnia bieżącego, dzięki któremu jej nabywcy i sprzedawcy mogą zawierać transakcje w systemie notowań ciągłych w odniesieniu do każdej godziny dnia bieżącego, będącego dniem dostawy. Obrót energią elektryczną jest bardziej efektywny dzięki zwiększeniu: konkurencji, płynności poprzez powiększenie obszaru handlowego czy liczby składanych zleceń. Zapewniony jest też łatwiejszy dostęp do energii wytwarzanej w większej liczbie źródeł, a uczestnicy rynku mogą elastycznie reagować na nieoczekiwane zmiany w zapotrzebowaniu na energię.

¹ **Towarowa Giełda Energii S.A. (TGE)** jest jedyną licencjonowaną giełdą towarową w Polsce, posiadającą od marca 2015 r. zezwolenie na prowadzenie rynku regulowanego. Giełda jest Nominowanym Operatorem Rynku Energii Elektrycznej (NEMO) dla polskiego obszaru cenowego. Od 15 listopada 2017 r. TGE prowadzi działalność na europejskim Rynku Dnia Następnego SDAC. 19 listopada 2019 r. Giełda uruchomiła transgraniczny Rynek Dnia Bieżącego SIDC w modelu XBID. Giełda znajduje się na opublikowanej przez ACER liście platform do raportowania danych transakcyjnych zgodnie z wymogami Rozporządzenia REMIT. Od marca 2012 r. TGE należy do Grupy Kapitałowej Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie.