

Urząd Regulacji Energetyki

<https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/aktualnosci/11539,Rynek-energii-elektrycznej-Prezes-URE-zatwierdzil-zmiane-metody-wyznaczania-zdol.html>
28.04.2024, 13:16

Rynek energii elektrycznej: Prezes URE zatwierdził zmianę metody wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu Core

5 grudnia 2023 r. Prezes URE zatwierdził drugą zmianę wspólnej metody wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu Core^[1], określaną jako DACCM^[2], o którą wnioskował operator sieci przesyłowej polskiego systemu elektroenergetycznego, spółka Polskie Sieci Elektroenergetyczne.

Decyzja Prezesa URE dotyczy wprowadzenia w metodzie wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego, w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core, zaawansowanego łączenia hybrydowego (Advanced Hybrid Coupling, AHC). Hybrydowe łączenie rynków odnosi się do połączonego zastosowania w ramach jednego mechanizmu alokacji zdolności przesyłowych ograniczeń opartych na przepływach (Flow-Based, FB) oraz dostępnych zdolnościach przesyłowych (Available Transmission Capacity, ATC).

W metodzie zaawansowanego łączenia hybrydowego AHC przepływy mocy na połączeniach międzysystemowych między regionem Core a sąsiednimi regionami będą oznaczały brak dyskryminacji w zakresie konkurencji zdolności na krytycznych elementach sieci (Critical Network Element and Contingency, CNEC) ze wszystkimi innymi przepływami mocy w regionie Core. Zmiana metody ma usprawnić transgraniczny obrót energią na rynku dnia następnego, co z kolei powinno skutkować wzrostem konkurencyjności gospodarki UE.

Wdrożenie zaawansowanego łączenia hybrydowego AHC jest przewidziane na wszystkich granicach łączących obszary rynkowe regionu Core i obszary rynkowe sąsiadujących regionów, które należą do jednolitego łączenia rynków dnia następnego (Single Day-Ahead Coupling, SDAC), poza granicami wspólnymi z regionem Italy North i SWE. Wdrożenie AHC ma nastąpić do 30 czerwca 2025 r.

Metoda DACCM 21 lutego 2019 r. została zatwierdzona przez [Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki](#) (ACER). [Metoda ta została już raz zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 8 czerwca 2021 r.](#)

Załącznik do decyzji pt. [„Druga zmiana metody wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core zgodnie z art. 20 i n. rozporządzenia Komisji \(EU\) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi”](#), a także [treść decyzji Prezesa URE](#) są dostępne na stronie internetowej URE.

- [Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki \(ACER, Agency for Cooperation of Energy Regulators\)](#) jest unijną agencją z siedzibą w Lublanie. Została utworzona na mocy rozporządzenia 713/2009, które wchodzi w skład tzw. trzeciego pakietu energetycznego. ACER działa od marca 2011 roku. ACER posiada m.in. uprawnienia do monitorowania rynków wewnętrznych energii elektrycznej i gazu ziemnego, a w szczególności cen energii i gazu, dostępu do sieci, w tym dostępu do energii wytworzonej z odnawialnych źródeł energii.
- Zaangażowanie w prace ACER jest stałym elementem międzynarodowej aktywności Prezesa URE. Od 17 marca 2021 r. do września br. Prezes URE pełnił funkcję Wiceprzewodniczącego Rady.
- Celem rozporządzenia CACM jest wprowadzenie przepisów dotyczących docelowego jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego, a w konsekwencji zapewnienia przejrzystych ram prawnych dla efektywnego i nowoczesnego systemu alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi. Działania te mają doprowadzić do ułatwienia obrotu energią elektryczną w Unii Europejskiej.
- Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych (Capacity Calculation Region, CCR) zostały ustalone decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) numer 06/2016 z 17 listopada 2016 r., z późniejszymi zmianami, jako rejony współpracy operatorów sieci przesyłowych na rzecz integracji rynków energii.
- Region CORE obejmuje granice obszarów rynkowych między Austrią, Belgią, Czechami, Chorwacją, Francją, Holandią, Luksemburgiem, Niemcami, Polską, Rumunią, Słowacją, Słowenią i Węgrami.
- Granice polskiego obszaru rynkowego zostały przypisane ponadto do CCR Hansa i CCR Baltic.

^[1] Zgodnie z art. 20 ust. 2 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Rozporządzenia CACM).

^[2] Akronim od wyrażenia „Day-Ahead Capacity Calculation Methodology”.

Data modyfikacji : 08.12.2023

[Poprzedni Strona](#)
[Następny Strona](#)