



**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

**Compania Națională de Transport al Energiei Electrice**

Transelectrica SA - Punct de lucru: Str. Olteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București  
România, Număr Înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8060/2000,  
Cod Unic de Înregistrare 13328043 Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10  
Capital subscris și vărsat: 733.031.420 Lei

[www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro)

## COMUNICAT DE PRESĂ

### Proiectul de cuplare a piețelor pentru ziua următoare – ICP a fost operaționalizat cu succes

Piețele pentru ziua următoare 4M MC (cuplarea piețelor din Republica Cehă, Slovacia, Ungaria și România) sunt acum integrate în piața pan-europeană pentru ziua următoare de energie electrică.

Părțile proiectului Interim Coupling anunță operaționalizarea cu succes și atingerea fazei durabile a cuplării unice pe ziua următoare -SDAC.

Pe 17 iunie 2021, pentru prima dată, capacitatea transfrontalieră pentru ziua următoare, pe șase noi interconexiuni (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT), a fost alocată implicit prin intermediul algoritmului Euphemia. Cuplarea prin preț, implementată, permite determinarea simultană a prețurilor energiei electrice și a fluxurilor transfrontaliere, în întreaga regiune ca parte a pieței interne europene. Utilizarea eficientă a sistemului energetic și a infrastructurilor transfrontaliere, generate de o coordonare mai strânsă între părțile interesate din piața de energie, maximizează bunăstarea socială în beneficiul tuturor participanților la piață.

Interim Coupling a fost inițiat în decembrie 2018, ca urmare a solicitării autorităților naționale de reglementare din România, Germania, Austria, Polonia, Cehia, Slovacia, Ungaria și, de a dezvolta în continuare integrarea regională a piețelor de energie electrică pentru ziua următoare. Proiectul a avut ca obiectiv cuplarea granițelor 4M MC (cuplarea piețelor din Republica Cehă, Slovacia, Ungaria și România) cu cuplarea multiregională (MRC), prin introducerea alocării implicite a capacității nete de transport (NTC), pe cele șase frontiere menționate anterior.

Noua cuplare de succes este rezultatul cooperării strânse dintre OPEED- din Proiectul Interim Coupling (EPEX SPOT, EXAA, HUPX, Nord Pool EMCO, OKTE, OPCOM, OTE, TGE) și OTS (50Hertz, APG, ČEPS, MAVIR, PSE, SEPS, Tennet DE, Transelectrica), împreună cu ANR-urile respective (ANRE, BNetzA, E-Control, URE, ERU, , , URSO, MEKH).

Această cuplare a pieței, bazată pe NTC, este un pas important către realizarea SDAC. Următoarea etapă constă în introducerea metodei de calcul al capacității, bazate pe fluxuri, în cadrul proiectului Core FB MC, care este modelul țintă pentru cuplarea pieței pentru ziua următoare.

## **Despre SDAC**

SDAC alocă capacitatea de transport transfrontalieră limitată în cel mai eficient mod prin cuplarea piețelor angro de energie electrică din diferite regiuni printr-un algoritm comun, ținând cont simultan de constrângerile de transport transfrontalier, maximizând astfel bunăstarea socială.

Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare. O piață pentru ziua următoare integrată crește eficiența generală a tranzacționării prin promovarea concurenței efective, creșterea lichidității și permiterea unei utilizări mai eficiente a resurselor de producere în întreaga Europă.

Pentru informații suplimentare despre SDAC puteți accesa următoarele surse:

<http://www.nemo-committee.eu/sdac>

[https://www.entsoe.eu/network\\_codes/cacm/implementation/sdac/](https://www.entsoe.eu/network_codes/cacm/implementation/sdac/)

