

Referat de aprobare

Secțiunea 1 Titlul proiectului de reglementare

Decizie privind stabilirea modalității de transfer al pozițiilor nete rezultate din alocarea capacităților transfrontaliere între zona de ofertare România și alte zone de ofertare, în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică

Secțiunea 2 Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (*Descrierea situației actuale*)

Cadrul european de reglementare în domeniul energiei electrice prevede aplicarea unor norme armonizate în vederea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare, pentru furnizarea unui cadru juridic clar pentru un sistem eficient și modern de alocare a capacităților și de gestionare a congestiilor, care să faciliteze comerțul cu energie electrică la nivelul întregii Uniuni. În baza Regulamentului (CE) nr. 714/2009, reformat prin Regulamentul (CE) nr. 943/2019 a fost aprobat *Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*, care conține reguli specifice privind modul de organizare a piețelor pentru ziua următoare la nivel regional și european.

Prevederile Regulamentului CACM care stau la baza exercitării funcției de agent de transfer în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică se regăsesc în articolele 2, 8, 49, 61, 68, 72, 73 și 77 din cadrul acestuia.

2. Cadrul național de reglementare

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare prevede următoarele:

Art. 2 lit. h) - activitățile din domeniul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare trebuie să se desfășoare pentru realizarea următoarelor obiective de bază: [...] îmbunătățirea competitivității pieței interne de energie electrică și participarea activă la formarea atât a pieței regionale, cât și a pieței interne de energie a Uniunii Europene și la dezvoltarea schimburilor transfrontaliere [...];

iar Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, prevede:

Art. 5 alin. (1) - Ordinele, deciziile sau avizele ANRE cu privire la activitatea de reglementare se referă la:

lit. c) aprobarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale

Art. 9 alin. (1) - ANRE este abilitată cu următoarele atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare:

lit.h) aprobă condițiile privind accesul la capacitățile de interconexiune transfrontaliere, inclusiv procedurile de alocare a acestora și de management al congestiilor

lit. w) respectă și pune în aplicare toate deciziile relevante, cu forță juridică obligatorie, ale Agenției de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei - ACER și Comisiei Europene; deciziile Comisiei Europene emise conform art. 39 paragraful 8 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE se pun în aplicare în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a acestora.

3. Scopul reglementării

În anul 2018 CN Transelectrica SA a fost desemnat să îndeplinească funcția de agent de transfer în cuplarea intrazilnică a piețelor de energie electrică, în acest sens fiind aprobată Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 989 din 13.06.2018 privind stabilirea modalității de transfer al pozițiilor nete rezultate din alocarea capacităților transfrontaliere între zona de ofertare România și alte zone de ofertare, în cuplarea unică a piețelor intrazilnice de energie electrică.

Prin adresa comună a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. (nr. 20567/12.05.2021) și a societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. (nr. 23149/12.05.2021), înregistrată la ANRE cu nr. 51189/12.05.2021, cei doi operatori au solicitat emiterea unei decizii privind atribuirea funcției de agent de transfer pentru România, în cadrul cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică, care se va funcționa prin intermediul lansării proiectului */nterimar pentru cuplarea piețelor pe baza NTC, între Germania, Austria, Polonia și 4MMC (Proiectul ICP), la data de 17 iunie 2021.

Scopul proiectului de decizie este acela de a stabili modalitățile de transfer în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică, conform prevederilor art. 68 alin. (6) din Regulamentul CACM.

4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare.

În majoritatea statelor membre UE, OPEED (operatorul pieței de energie electrică desemnat), care realizează decontarea și compensarea în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare, îndeplinește rolul de agent de transfer, conform unui model implicit.

În același timp, Regulamentul CACM prevede explicit și că, „în cazul în care se convine astfel, [OTS-urile] acționează în calitate de agenți de transfer și transferă poziții nete în conformitate cu articolul 68 alineatul (6)”, iar „în cazul în care nu se ajunge la niciun acord, modalitățile de transfer sunt stabilite de autoritățile de reglementare responsabile pentru zonele de ofertare între care este necesară compensarea și decontarea schimbului de energie”.

Începând cu 2014, rolul de agent de transfer în cazul cuplării piețelor pentru ziua următoare funcționând în regim cuplat din România, Ungaria, Slovacia, Cehia (4M MC), a fost asigurat de CN Transelectrica SA. În cei peste 6 ani, OTS a îndeplinit cu succes și fără a semna dificultăți funcția de agent de transfer pentru zona de ofertare România. Din aceste considerente ANRE propune numirea în continuare a CN Transelectrica SA pentru a îndeplini funcția de agent de transfer și pentru cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică, fiind astfel asigurată utilizarea optimă a experienței dobândite.

5. Alte informații

Referitor la costurile implicate de îndeplinirea rolului de agent de transfer, acestea sunt prevăzute de reglementările europene și legislația primară în vigoare:

- a) prevederile Regulamentului CACM care prevede că „*toate costurile suportate de contrapărțile centrale și agenții de transfer sunt recuperabile prin taxe sau alte mecanisme adecvate dacă acestea sunt rezonabile și proporționale*”;
- b) prevederile Regulamentului CACM referitoare la transferarea veniturilor din congestii către OTS, care este responsabil cu distribuirea acestora;
- c) în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, OTS este persoana juridică certificată de autoritatea competentă și practică tarife reglementate aprobate de aceasta.

Prin urmare, desemnarea CN Transelectrica SA în rolul de agent de transfer, în cadrul cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică poate asigura un nivel rezonabil al impactului în prețul energiei la consumatorul final din România, în contextul integrării în proiectul european de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică.

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

1. Impactul macroeconomic

a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei

Proiectul de reglementare contribuie la realizarea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică, în conformitate cu cerințele Regulamentului CACM.

b) impactul asupra operatorilor economici

Realizarea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică contribuie la dezvoltarea comerțului cu energie electrică la nivelul întregii Uniuni, în condiții echitabile de concurență, pentru toți operatorii economici participanți la piață.

c) impactul asupra consumatorilor/clientilor finali

Dezvoltarea comerțului cu energie electrică la nivelul întregii Uniuni, prin utilizarea mai eficientă a rețelelor electrice de transport și creșterea concurenței, contribuie la creșterea bunăstării sociale a consumatorilor. Propunerea de desemnare are în vedere un impact financiar rezonabil corespunzător costurilor suplimentare datorate atribuțiilor specifice exercitate de agentul de transfer.

1. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

2. Impact asupra mediului de afaceri

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

3. Implicații sociale

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

4. Impact asupra mediului

Nu este cazul.

5. Alte informații

-

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE

Nu este cazul.

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de reglementare asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de reglementare

Nu este cazul.

2. Conformitatea proiectului de reglementare cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare

Proiectul de decizie respectă prevederile Regulamentului CACM în ceea ce privește numirea agentului de transfer pentru cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică.

3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente

Nu este cazul

4. Alte informații

-