



Notă de prezentare a proiectului de decizie pentru aprobarea „*Propunerii operatorilor de transport și de sistem din regiunea de calcul al capacităților SEE privind metodologia comună de calcul al capacităților pentru intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare și al pieței intrazilnice în conformitate cu prevederile art. 21 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*”

1. Contextul și cadrul european de reglementare

În conformitate cu prevederile Deciziei ACER nr. 6/2016 de aprobare a regiunilor de calcul al capacităților, România are granița zonei de ofertare cu Bulgaria în cadrul regiunii de calcul al capacităților SEE (denumită în continuare RCC SEE) și granița zonei de ofertare cu Ungaria în cadrul regiunii de calcul al capacităților CORE.

În conformitate cu prevederile art. 9 alin. (7) lit. a) și ale art. 20 – 26 din *Regulamentul (UE) nr. 1222/2015 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor* (denumit în continuare Regulamentul CACM), toți operatorii de transport și de sistem (denumiți în continuare „OTS”) din RCC SEE au elaborat metodologia comună de calcul al capacităților pentru intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare și al pieței intrazilnice. Aceasta a fost transmisă spre aprobare autorităților de reglementare din RCC SEE în temeiul art. 9 alin. (5) și (10) din Regulamentul CACM.

Prin adresa nr. 1808/15.01.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 3434/16.01.2018, C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. a transmis autorității spre aprobare „*Propunerea operatorilor de transport și de sistem din regiunea de calcul al capacităților SEE privind metodologia comună de calcul al capacităților pentru intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare și al pieței intrazilnice în conformitate cu prevederile art. 21 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*” (denumită în continuare propunerea pentru metodologia comună de calcul al capacităților pentru RCC SEE).

Conform prevederilor art. 9 alin. (10) din Regulamentul CACM, în cazul în care aprobarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor necesită o decizie din partea mai multor autorități de reglementare, acestea se consultă, cooperează îndeaproape și se coordonează pentru a ajunge la un acord comun.

Deciziile autorităților de reglementare competente se iau în termen de șase luni de la primirea documentelor de către ultima autoritate de reglementare în cauză.

2. Scopul și măsurile propuse prin proiectul de reglementare

În vederea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și intrazilnice, capacitatea transfrontalieră disponibilă trebuie să fie calculată în mod coordonat de către OTS.

Calculul capacității de transport disponibile între zonele de ofertare este unul complex având în vedere faptul că rețelele electrice sunt buclate. În prezent există două metode pentru realizarea calculului capacității interzonale. Metoda convențională bazată pe capacitatea netă de transport coordonată și metoda mai complexă, bazată pe fluxuri de putere. Metoda bazată pe capacitatea netă de transport coordonată reprezintă o metodă de calcul al capacităților pe baza principiului evaluării și definirii ex-ante a schimbului maxim de energie între zone de ofertare adiacente. Metoda bazată pe fluxuri de putere ia în calcul faptul că energia electrică poate circula pe căi diferite și optimizează capacitatea disponibilă în rețelele cu un grad înalt de interdependență. Din aceste considerente, în cazul în care capacitatea interzonală dintre zonele de ofertare prezintă un grad ridicat de interdependență, metoda bazată pe flux trebuie utilizată cu predilecție pentru calculul capacităților pentru intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare. În conformitate cu prevederile art. 20 alin. (4) din Regulamentul CACM, OTS din RCC SEE vor prezenta în comun o propunere de introducere a unei metodologii comune de calcul al capacităților care utilizează metoda bazată pe flux, în termen de șase luni după ce toate părțile contractante din SEE participă cel puțin la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare. Întrucât această condiție nu este îndeplinită, OTS din RCC SEE au elaborat o metodologie comună de calcul al capacităților utilizând metoda bazată pe capacitatea netă de transport coordonată. Calculul se realizează pe fiecare regiune de calcul al capacităților.

Propunerea pentru metodologia de calcul al capacităților pentru intervalul de timp ale pieței pentru ziua următoare și al pieței intrazilnice, bazată pe capacitatea netă de transport coordonată, prevede următoarele elemente:

- Metodologiile de calcul al datelor de intrare utilizate la calculul capacităților, și anume:
 - metodologia pentru limitele de siguranță în funcționare, contingente și restricții de alocare;
 - metodologia de calcul al marjei de fiabilitate;
 - metodologia pentru mecanismele de modificare a generării și a consumului;
 - metodologia pentru acțiunile de remediere care trebuie luate în considerare în calculul capacităților;

- Descrierea metodei de calcul al capacităților;
- Proceduri de ultimă instanță pentru situația în care calculul inițial al capacităților nu a condus la nici un rezultat;
- Validarea capacității interzonale. Fiecare OTS validează și are dreptul să corecteze capacitatea interzonală relevantă pentru granițele zonei de ofertare a OTS respectiv sau elementele critice de rețea furnizate de calculatorul capacității coordonate.

3. Impactul preconizat al proiectului de reglementare

În urma aprobării metodologiei, OTS din RCC SEE vor realiza simulări, iar în baza rezultatelor acestora și a consultării cu participanții la piață, în situația în care nu vor fi îndeplinite condițiile necesare pentru implementare, OTS vor retransmite autorităților de reglementare din RCC SEE, metodologia de calcul al capacităților îmbunătățită, conducând astfel la un impact minim asupra participanților la piața de energie electrică.

Observațiile se vor transmite prin fax și în format electronic, editabil, la adresele de email: gabriela.munteanu@anre.ro și alina.poanta@anre.ro .