

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Decizie privind aprobarea documentului “Regulile comune de Alocare pe termen lung a capacităților interzonale între zonele de ofertare ale C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. și UKRENERGO” și a documentului “Regulile comune de Alocare zilnică a capacităților interzonale între zonele de ofertare ale C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. și Compania Națională de Energie UKRENERGO”

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p>	<p>La elaborarea reglementării s-a ținut seama de prevederile Regulamentului (UE) nr. 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică.</p> <p>Potrivit art. 34 (2) din Regulamentul (UE) nr. 2019/943, “Operatorii de transport și de sistem promovează acorduri operaționale, în vederea asigurării unei gestionări optime a rețelei, precum și dezvoltarea schimburilor de energie, alocarea coordonată de capacitate transfrontalieră prin soluții nediscriminatorii bazate pe mecanismele pieței, acordând o atenție deosebită meritelor speciale ale licitațiilor implicite pentru alocările pe termen scurt, precum și integrarea mecanismelor de echilibrare și a celor privind rezerva de putere”.</p>
<p>2. Cadrul național de reglementare</p>	<p><i>De asemenea, art. 36 (7) q) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare prevede că operatorul de transport și de sistem elaborează și supune aprobării autorității competente regulile privind managementul congestiilor, inclusiv pe capacitățile de interconexiune, precum și normele de atribuire a capacităților de interconexiune, iar art. 9 (1) i) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede că ANRE aprobă condițiile privind accesul la capacitățile de interconexiune transfrontaliere, inclusiv procedurile de alocare a acestora și de management al congestiilor.</i></p>

<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Prezentele reguli de alocare a capacității de interconexiune au în vedere organizarea unor proceduri transparente de licitație pentru capacitățile de transport al energiei electrice disponibile pe liniile de interconexiune între zonele de control ale Ukrenergo și Transelectrica, astfel încât aceste capacități să fie în totalitate accesibile participanților la piață, într-o manieră nediscriminatorie.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Regulile de alocare pe granița România-Ucraina urmăresc structura Regulilor armonizate de alocare la nivel european (HAR). Principalele prevederi au în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> - cerințe de îndeplinit de către participanți pentru participarea la alocarea capacității pe termen lung și scurt, condițiile de suspendare ale acordului de participare; - precizarea modului în care se desfășoară licitația, respectiv publicarea capacității disponibile, depunerea ofertelor, aferente fiecărei sesiuni de licitație, publicarea și notificarea rezultatelor licitației, utilizarea drepturilor de transport alocate; - informații privind remunerarea plata drepturilor de transport câștigate de participanți; - condiții aplicabile pentru transferul drepturilor de transport câștigate la licitații; - precizarea modului de reducere a drepturilor de transport pentru fiecare interval de timp relevant și modalitatea de compensare în cazul restricționării drepturilor atribuite, indiferent de situația care a generat-o; - utilizarea în cadrul Regulilor de alocare anuală și lunară a principiului UIOSI (utilizează sau vinde). Astfel, toate drepturile câștigate pe termen lung care nu au fost notificate, dacă au fost plătite, sunt luate în considerare implicit în ATC pentru licitația zilnică, titularii acestor drepturi primind o remunerație. Pentru termen scurt, nu se utilizează principiul UIOLI (folosești sau pierzi) deoarece nu se organizează licitații pe intervalul de timp al pieței intrazilnice. - obligația constituirii de garanții bancare și forma acestora.

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

<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>Prezentele reguli de alocare a capacității de interconexiune influențează favorabil piața de energie electrică, conducând la eficientizarea pieței regionale de energie electrică și la crearea premiselor pentru integrarea statelor membre ale Comunității Energiei în piața unică europeană. Astfel, prin procesul de alocare desfășurat transparent și nediscriminatoriu, capacitatea disponibilă de interconexiune este direcționată către zonele în care cererea de energie electrică este crescută.</p>
--	---

ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de decizie, însoțite de o motivație corespunzătoare în termen de 30 de zile de la data publicării, și anume până la data de 28 octombrie 2022, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro.