

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Proiect de ordin pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, precum și pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)	Nu este cazul.
2. Cadrul național de reglementare	Proiectul de ordin pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, precum și pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public se elaborează de ANRE având în vedere: a) dispozițiile art. 25 alin. (2 ²) și (13) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> , cu modificările și completările ulterioare; b) prevederile art. 40 din <i>Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali</i> aprobat prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2023; c) prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) și q) din <i>Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei</i> , aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare.
3. Scopul reglementării	Scopul elaborării proiectului de ordin este acela de punere în aplicare a dispozițiilor art. 25 alin. (2 ²) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> , cu modificările și completările ulterioare, care stabilesc următoarele: ”În cazul în care operatorii de rețea nu dispun de capacități suficiente pentru racordarea tuturor capacităților de producere a energiei electrice pentru care a fost solicitată racordarea, aceștia pot aplica metode bazate pe piață de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE”. Totodată, elaborarea proiectului de ordin are în vedere revizuirea prevederilor din <i>Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i> , aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare (denumit în continuare Regulament), referitoare la constituirea garanțiilor financiare care se prevăd în avizele tehnice de racordare emise pentru locuri de consum și/sau de producere cu puteri instalate mai mari de

	<p>1 MW.</p> <p>Proiectul de act normativ introduce dispoziții prin care sunt puse în aplicare prevederile art. 40 din <i>Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali</i> aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023 (denumit în continuare Regulament de furnizare), privind certificarea calității de client activ de către operatorii de rețea.</p> <p>Reglementarea are în vedere modificarea și completarea următoarelor acte normative:</p> <p>A. Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare</p> <p>B. Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014, cu modificările și completările ulterioare</p> <p>C. Contractele-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022, cu modificările și completările ulterioare</p>
<p>4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Măsurile propuse prin proiectul de act normativ se referă, în principal, la următoarele:</p> <p>A. Elaborarea unei metodologii care are ca scop stabilirea regulilor privind alocarea prin licitație a capacităților disponibile în vederea racordării locurilor de producere/de consum și de producere noi, cu puteri instalate ale instalațiilor de producere a energiei electrice mai mari sau egale cu 1 MW.</p> <p>Metodologia are în vedere înlocuirea conceptului actual prin care se instituie obligația participării solicitanților de racordare la lucrări de întărire generale în rețelele electrice în amonte de punctul de racordare cu un mecanism de alocare a capacității rețelei electrice bazat pe licitație.</p> <p>Prin intermediul mecanismului de alocare prin licitație a capacității rețelei electrice propus, sumele colectate prin licitație pentru lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare pentru acoperirea cererilor solicitanților pentru alocare de capacitate, se utilizează de operatorii de rețea pentru dezvoltarea rețelelor electrice.</p> <p>Operatorul de transport și de sistem (OTS) dezvoltă și administrează platforma pentru licitații și organizează activitatea pentru alocarea capacității rețelei electrice în conformitate cu principiile generale ce descriu mecanismul.</p> <p>Licitațiile se organizează în fiecare an (anul n), pentru o perioadă ce cuprinde 10 ani începând cu anul al doilea după anul licitației (n+2).</p> <p>Metodologia descrie etapele premergătoare licitației (calculul capacităților disponibile, depunerea cererilor de alocare de către solicitanți, elaborarea studiului de soluție global care stabilește lucrările suplimentare de dezvoltare necesare pentru acoperirea capacității solicitate pentru alocare în vederea racordării și valoarea acestora).</p> <p>Totodată, metodologia include prevederi privind organizarea licitațiilor și depunerea ofertelor de către participanții la licitații, dar și reguli referitoare la alocarea capacităților disponibile, în situații</p>

diferite ce ar putea apărea în derularea procedurii de alocare.

Prețul de pornire a licitației se stabilește cu luarea în considerare a valorii lucrărilor suplimentare de dezvoltare (după excluderea valorii eficiente pe care o suportă operatorii de rețea), raportată la capacitatea totală solicitată.

Solicitanții ale căror oferte sunt câștigătoare încheie contracte de alocare de capacitate. Aceștia au obligația a achita în cel mult 4 luni de la data încheierii contractului, sumele rezultate în urma licitației stabilite prin înmulțirea capacității alocate cu prețul de închidere a licitației. Sumele respective se pot achita în tranșe, prima tranșă fiind de minim 20 % din valoarea totală, plata primei tranșe realizându-se în cel mult 30 de zile de la data încheierii contractului. Clauzele obligatorii din contractele de alocare de capacitate disponibilă sunt prevăzute în anexă la metodologie.

Administratorul platformei, respectiv OTS, colectează de la solicitanți, conform contractelor de alocare încheiate, sumele aferente rezultatelor licitațiilor, pe care le transferă operatorilor de rețea responsabili cu realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice necesare.

Operatorii de rețea au obligația de a efectua lucrările suplimentare de dezvoltare necesare racordării solicitanților, pentru realizarea cărora sunt colectate sumele rezultate în urma licitațiilor. În cazul în care operatorii de rețea nu pun în funcțiune la termenele stabilite conform licitațiilor instalațiile rezultate în urma lucrărilor suplimentare de dezvoltare, aceștia sunt obligați să plătească solicitanților penalități în cuantum de 0,01% din valoarea respectivelor lucrări, pentru fiecare zi de întârziere, cu condiția ca locul de producere/de consum și de producere să fi îndeplinit condițiile de punere sub tensiune finală la data prevăzută în contract. Totodată, și solicitanții sunt obligați să plătească operatorilor de rețea penalități în cuantum de 0,01% din valoarea lucrărilor prevăzute în contract pentru fiecare zi de întârziere față de termenul de punere sub tensiune finală a instalațiilor de utilizare, cu condiția ca lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice să fi fost finalizate la termenul din contract.

Metodologia se aplică începând cu data de 01.01.2025.

B. În Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public:

- Stabilirea obligației operatorilor de rețea de a solicita, la emiterea avizelor tehnice de racordare pentru locuri de producere/locurile de consum și de producere cu puteri aprobate pentru consum și/sau evacuare mai mari de 1 MW, constituirea de către solicitanți de garanții financiare în favoarea operatorilor de rețea, indiferent dacă soluția de racordare prevede sau nu realizarea de lucrări de întărire în rețelele electrice în amonte de punctul de racordare. În prezent, doar solicitanții care urmează să racordeze locuri de consum și/sau de producere cu puteri aprobate pentru consum și/sau evacuare mai mari de 1 MW, pentru care soluția de racordare prevede lucrări de întărire, constituie garanții financiare. În cazul locurilor de consum, prevederile actuale nu se modifică, cu excepția valorii garanției, care va fi tot de 5%.
- Stabilirea unui procent fix de 5 % din tariful de racordare pentru cuantumul garanției financiare constituite de solicitanții menționați anterior. În prezent, procentul este de maximum 20 % din tariful de racordare și se stabilește de operatorii de rețea în funcție de

	<p>necesarul de lucrări de întărire prevăzute în soluția de racordare descrisă în avizul tehnic de racordare</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Precizarea obligației solicitanților de a constitui garanția financiară înainte de data emiterii avizului tehnic de racordare pentru locurile de producere/de consum și de producere. În prezent, <i>Regulamentul</i> stabilește ca garanția financiară să fie constituită doar pentru un loc de producere până la încheierea contractului de racordare. Pentru un loc de consum, garanția se constituie conform prevederilor din contractul de racordare ➤ Includerea unui articol nou privitor la certificarea calității de client activ de către operatorii de rețea pentru utilizatorii care dețin locuri de consum/consum și de producere cu/fără instalații de stocare și care solicită operatorului de rețea această certificare. Calitatea de client activ se menționează în certificatul de racordare, emis de operatorul de rețea pentru locul de consum/consum și de producere respectiv. Obligația operatorului de rețea referitoare la certificarea calității de client activ este prevăzută la art. 40 din <i>Regulamentul de furnizare</i>. ➤ Revizuirea prevederilor Anexei nr. 5 la Regulament, care stabilește regulile specifice privind racordarea locurilor de producere la rețelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 110 kV, prin realizarea unei stații de transformare. Astfel, a fost prevăzut că, în situația în care tensiunea superioară a stației de transformare este mai mare de 110 kV, stația de transformare reprezintă, după caz, lucrări de întărire generale sau specifice, evitându-se astfel stabilirea în proprietatea utilizatorilor a instalațiilor cu tensiune nominală de 220 kV sau mai mare, care, conform legii sunt elemente ale rețelei electrice de transport. <p>C. În Conținutul-cadru al avizelor tehnice de racordare</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ revizuirea prevederilor privind garanțiile financiare care se constituie în favoarea operatorilor de rețea, în concordantă cu propunerea de revizuire în acest sens a Regulamentului, precizată anterior. <p>D. În Contractele-cadru de racordare s-au realizat completări în sensul coroborării cu prevederile art. 31 din <i>Regulament</i>, privind garanțiile financiare.</p>
--	--

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>a) Proiectul de act normativ include măsuri de armonizare a cadrului de reglementare ANRE și de punere în aplicare a prevederilor <i>Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Alocarea capacității disponibile a rețelei electrice prin metode de piață reprezintă un mecanism ce asigură un mediu concurențial, care oferă predictibilitate dezvoltării surselor de energie în sistemul energetic.</p>
--	---

