

## REFERAT DE APROBARE

### Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

**Proiect de ordin pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2024 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

<b>1. Contextul și cadrul european de reglementare</b> (Descrierea situației actuale)	Nu este cazul.
<b>2. Cadrul național de reglementare</b>	Proiectul de ordin se elaborează de ANRE având în vedere următoarele prevederi: - art. 25 alin. (22) și alin. (13) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> , cu modificările și completările ulterioare; - 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,
<b>3. Scopul reglementării</b>	Scopul elaborării proiectului de ordin este acela de îmbunătățire a cadrului de reglementare ca urmare a unor situații apărute în practică, semnalate de operatorii de rețea, asociațiile producătorilor de energie electrică, precum și alți operatori economici care dezvoltă proiecte de producere de energie electrică, cu privire la modalitatea de soluționare a cererilor de racordare înregistrate la operatori înainte de data de 1 ianuarie 2026, data intrării în vigoare a <i>Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice</i> (denumită în continuare <i>Metodologie</i> ), Anexa nr. 1 la <i>Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2024 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</i> (denumit în continuare <i>Ordinul ANRE nr. 53/2024</i> ).  Având în vedere cele de mai sus, a fost necesară introducerea în <i>Ordinul ANRE nr. 53/2024</i> a unor prevederi care să clarifice categoriile de cereri de racordare care se soluționează prin aplicarea dispozițiilor <i>Metodologiei</i> începând cu data de 1 ianuarie 2026, respectiv a celor

	<p>care se soluționează prin aplicarea prevederilor actuale ale reglementărilor în vigoare, pe parcursul unei perioade de tranziție care se va finaliza la data 31 martie 2026, și care astfel, nu intră sub incidența dispozițiilor <i>Metodologiei</i>.</p> <p>Totodată, având în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- informările CNTEE Transelectrica SA cu privire la imposibilitatea operatorului de transport și de sistem (denumit în continuare <i>OTS</i>) de a achiziționa, până la data prezentei, serviciile unui operator economic care să realizeze studiul global prevăzut la art. 12 alin. (1) din <i>Metodologie</i>;</li> <li>- solicitarea CNTEE Transelectrica SA de decalare a termenului de aplicare a <i>Metodologiei</i> astfel încât <i>OTS</i> să poată derula achiziția publică conform legislației aplicabile în acest domeniu;</li> <li>- dispozițiile art. 12 și 13 din <i>Metodologie</i> care stabilesc obligația <i>OTS</i> ca în perioada 16 martie – 15 iunie 2026 să realizeze un studiu de soluție global, prin care se stabilește valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice;</li> <li>- faptul că valoarea menționată anterior reprezintă un element de calcul al prețului de pornire a licitației și astfel, fără realizarea studiului global și fără rezultatele acestui studiu nu poate avea loc licitația începând cu data de 1 iulie, conform prevederilor <i>Metodologiei</i>,</li> </ul> <p>prin elaborarea proiectului de ordin s-a avut în vedere introducerea pentru anul 2026, prin excepție de la termenele prevăzute în <i>Metodologie</i>, a unui nou calendar de desfășurare a licitației pentru alocarea capacității rețelei electrice, care să permită derularea activității de achiziție publică la nivelul <i>OTS</i> cu respectarea legislației aplicabile în vigoare și care totodată, să mențină neschimbate regulile prevăzute în <i>Metodologie</i>.</p>
<p><b>4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare</b></p>	<p>Proiectul de ordin prevede următoarele schimbări preconizate/măsuri propuse:</p> <p><b>1. Clarificarea categoriilor de cereri de racordare pentru care se aplică prevederile <i>Metodologiei</i>, de la data de 01.01.2026, și anume:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) cererilor de racordare și a celor de alocare de capacitate pentru locurile de producere/de consum și de producere, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW înregistrate la operatorii de rețea începând cu această dată;</li> <li>b) cererilor de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW înregistrate anterior datei de 01.01.2026 pentru care nu au fost transmise la operatorii de rețea până la data de 31.12.2025 studiile de soluție realizate în vederea avizării acestora de către operator;</li> <li>c) cererilor de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW înregistrate anterior datei de 01.01.2026 pentru care nu au fost emise avizele tehnice de racordare până la data de 31.03.2026.</li> </ul> <p><b>2. Prevederea că în cazul cererilor de racordare aflate în situația prevăzută la pct. 1 lit. b) de mai sus, operatorul de rețea are obligația</b></p>

să ramburseze utilizatorilor cu care a încheiat contracte pentru elaborarea studiilor de soluție cheltuielile efectuate pentru realizarea studiului de soluție;

**3.** Clarificarea faptului că la racordarea locurilor de producere/de consum și de producere, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW pentru care se aplică *Metodologia* nu mai sunt aplicabile prevederile din *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, referitoare la soluția de racordare cu limitare operațională, lucrările de întărire generale, recalculările de regimuri de funcționare la punerea sub tensiune pentru perioada de probe în situația în care cererea de punere sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost transmisă la operatorul de rețea de către solicitant anterior realizării lucrărilor de întărire generale.

**4.** Introducerea, prin excepție de la prevederile metodologiei, a următoarelor termene pentru anul 2026:

a) termenul prevăzut la art. 7, în care *OTS* care obligația de a publica pe pagina proprie de internet capacitățile disponibile ale rețelei electrice, este 31 martie 2026;

b) termenul prevăzut la art. 8 alin. (1), în care utilizatorii rețelei electrice depun cereri pentru alocare de capacitate, este 30 aprilie 2026;

c) termenul prevăzut la art. 11 alin. (1), în care operatorii de distribuție transmit la *OTS* cererile pentru alocare de capacitate, este 11 mai 2026;

d) termenul prevăzut la art. 11 alin. (2), în care *OTS* definitivează lista cererilor pentru alocare de capacitate, este 15 mai 2026;

e) termenul prevăzut la art. 12 alin. (1) și (6), în care *OTS* realizează un studiu de soluție global și publică rezultatele studiului respectiv, este 14 august 2026;

f) termenul prevăzut la art. 13 alin. (1) și (2), în care *OTS* începe organizarea licitației și publică lista participanților la licitație, este 20 august 2026.

**5.** Prevederea clarificării potrivit căreia dispozițiile *Metodologiei* nu se aplică pentru solicitările de putere pentru consumul de energie electrică din rețea aferent locurilor de consum și/sau de producere și al instalațiilor de stocare cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW.

**6.** Înlocuirea unor intervale de timp prevăzute în *Metodologie* pentru desfășurarea unor activități din procesul de licitație cu data finală a intervalelor respective și cu eliminarea datei de început.

**7.** Introducerea unei dispoziții prin care se stabilește că lucrările suplimentare de dezvoltare a cărora valoare este acoperită prin aplicarea *Metodologiei*, nu pot fi considerate ca lucrări de întărire generale, în sarcina utilizatorilor, pentru locurile de producere/de consum și de producere cu puteri instalate mai mici de 5 MW.

**8.** Introducerea clarificării potrivit căreia termenele care se împlinesc în zile nelucrătoare sau sărbători legale se prelungesc până la prima zi lucrătoare.

### 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>a) Impactul asupra dezvoltatorilor de proiecte de producere a energiei electrice este unul pozitiv având în vedere clarificarea modalității de soluționare a cererilor de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW care au fost înregistrate la operatorii de rețea anterior datei de 01.01.2026 și care se află în diferite stadii ale procesului de racordare.</p> <p>Totodată, se acordă o perioadă până la data de 31.03.2026 pentru obținerea de avize tehnice de racordare de către solicitanții care au înregistrat la operatorii de rețea cereri de racordare pentru locurile de producere/de consum și de producere, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW.</p> <p>b) Prin modificările și completările din proiectul de ordin se clarifică modul de lucru pe care îl aplică operatorii de rețea și operatorii economici care realizează studii de soluție în perioada de tranziție, până la aplicarea prevederilor <i>Metodologiei</i>.</p> <p>De asemenea, modificarea pentru anul 2026, primul an de licitație, a termenelor reglementate pentru activitățile procesului de licitație permite desfășurarea de către <i>OTS</i> a achiziției publice pentru realizarea studiului global.</p> <p>Nu este cazul.</p>
--	---

**ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de act normativ însoțite de o motivație corespunzătoare în termen de 10 zile de la data publicării, inclusiv în format editabil, la adresele de e-mail [anre@anre.ro](mailto:anre@anre.ro) și [srpee@anre.ro](mailto:srpee@anre.ro). Termenul de 10 zile este justificat de necesitatea punerii în aplicare a dispozițiilor *Metodologiei* începând cu data de 1 ianuarie 2026, conform prevederilor *Ordinul ANRE nr. 53/2024*.**