

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Proiect de ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul recordării la rețeaua electrică de interes public a utilizatorilor

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	<p>Proiectul de ordin pentru pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul recordării la rețeaua electrică de interes public a utilizatorilor se elaborează de ANRE având în vedere:</p> <p>a) dispozițiile art. 3 punctul 95, art. 25 alin. (13) și art. 51 alin. (3⁴) – (3⁶) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 2 alin. (4) și art. 28 alin. (2) din <i>Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i>, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>b) 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare</i>;</p> <p>c) următoarele dispoziții ale <i>Legii nr. 248/2022 privind aprobarea Ordonanței de Urgență nr. 143 din 28 decembrie 2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative</i>:</p> <ul style="list-style-type: none">- art. I, pct. 3 cu privire modificarea definiției ”prosumator”;- art. I, pct. 10 și 11 potrivit căror se modifică dispozițiile art. 51, alin. (3⁵) și (3⁶) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare, referitoare la modificarea unor reguli pentru racordarea clienților casnici și noncasnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale și familiale și a instituțiilor publice.
3. Scopul reglementării	Scopul elaborării proiectului de ordin este acela de punere în aplicare a dispozițiilor art. I, pct. 3, 10 și 11 aduse de <i>Legea nr. 248/2022 privind aprobarea Ordonanței de Urgență nr. 143 din 28 decembrie 2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative</i> .

	<p>Totodată, elaborarea proiectului de ordin are în vedere deblocarea activității de punere sub tensiune a instalațiilor de utilizare aparținând prosumatorilor, datorată dificultăților operatorilor de distribuție privind achiziția contoarelor de energie electrică integrabile în sistemele de măsurare inteligentă, ce urmează a fi montate în instalațiile prosumatorilor potrivit prevederilor art. art. 45 alin. (1) lit. a¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.</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. Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2022</p> <p>D. Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 19/2022, cu modificările și completările ulterioare</p> <p>E. Contractele-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022</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. În Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ eliminarea prevederii conform căreia instalațiile de racordare finanțate de clienții finali noncasnici intră în patrimoniul operatorilor de distribuție la momentul punerii în funcțiune ➤ completarea definiției prosumatorului ➤ stabilirea ca document anexat cererii de racordare a unui plan de situație pe care să fie poziționat amplasamentul obiectivului, elaborat de proiectant; ➤ precizarea faptului că prezentarea unui certificat de urbanism ca document anexat cererii de racordare este necesară doar în cazul construcțiilor noi sau care se modifică; ➤ includerea unei prevederi clarificatoare privind echivalarea unui loc de consum nou sau existent este prevăzut cu o instalație de stocare care evacuează energie electrică în rețea, prin același racord prin care se consumă energie electrică din rețea cu un loc de consum și de producere; ➤ includerea în definiția lucrărilor de întărire a echipamentelor de automatizare și calea de comunicație prevăzute în instalațiile operatorului de rețea pentru realizarea limitării operaționale. ➤ stabilirea criteriului de restituire a cotei eficiente din cheltuielile cu finanțarea de către dezvoltatori a rețelei electrice de

interes public realizate pentru alimentarea cu energie electrică a ansamblurilor de blocuri de locuințe și/sau locuințe individuale, respectiv numai după ce numărul cererilor de racordare individuale înregistrate la operatorul de distribuție concesionar ca urmare a vânzării locuințelor, din partea viitorilor clienți din ansamblu, utilizatori ai rețelei, reprezintă cel puțin 80% din numărul total al locurilor de consum din ansamblu.

B. În Conținutul-cadru al avizelor tehnice de racordare

➤ eliminarea prevederii conform căreia instalațiile de racordare finanțate de clienții finali noncasnici intră în patrimoniul operatorilor de distribuție la momentul punerii în funcțiune;

➤ completarea categoriilor de utilizatori racordați la joasă tensiune cărora operatorul de distribuție le returnează contravaloarea cheltuielilor pentru proiectarea și execuția bransamentului până la o valoare medie stabilită prin reglementări, prin adăugarea la clienții casnici a celor prevăzute de lege, respectiv: persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale, întreprinderile familiale și instituțiile publice.

C. În Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici

➤ completarea categoriilor de utilizatori racordați la joasă tensiune cărora li se aplică procedura, prin adăugarea la clienții casnici a celor prevăzute de lege, respectiv: persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale, întreprinderile familiale și instituțiile publice;

➤ includerea categoriilor menționate anterior la părțile contractante prevăzute în contractele-cadru;

➤ includerea între documentele necesare la încheierea contractului de racordare a certificatului constatator eliberat pentru utilizator de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, pentru cazul utilizatorului altul decât clientul casnic;

➤ prevederea în cadrul contractului de racordare a valorii medii fără TVA a bransamentului;

➤ includerea obligației utilizatorului sau a operatorului economic atestat desemnat să proiecteze și să execute bransamentul de a obține acordul/autorizația pentru realizarea bransamentului, în cazul în care contractul pentru proiectarea și execuția bransamentului este încheiat direct de utilizator cu operatorul economic atestat desemnat;

➤ introducerea limitei de maximum 5 ani de la punerea în funcțiune a bransamentului pentru durata contractului de racordare, corelată cu prevederea legală privind rambursarea contravalorii efective a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, până la valoarea medie a unui bransament.

D. În Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor

➤ Includerea posibilității programării contorului existent în punctul de delimitare aferent unui loc de consum pentru măsurarea energiei electrice în ambele sensuri, la amplasarea de instalații de producere din surse regenerabile în instalațiile utilizatorului

➤ Modificarea etapei de transmitere a cererii de racordare în cazul amplasării unei instalații de producere a energiei electrice la un

	<p>loc de consum/loc de consum și de producere existent cu modificarea unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii aprobate anterior, respectiv înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice.</p> <p>➤ Includerea unei derogări de la aplicarea prevederilor procedurii, privind grupurile de măsurare a energiei electrice necesare în instalațiile prosumatorilor, în sensul necondiționării punerii sub tensiune a instalației de utilizare de montarea acestor echipamente, date fiind dificultățile operatorilor de distribuție concesionari de a achiziționa grupurile de măsurare respective</p> <p>E. În Contractele-cadru de racordare s-au realizat completări la obligațiile operatorului de rețea în sensul coroborării cu prevederile derogatorii din Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor referitoare la grupurile de măsurare a energiei electrice necesare în instalațiile prosumatorilor.</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>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</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 completări ulterioare.</p> <p>b) Documentul oferă operatorilor de rețea cadrul de reglementare a procesului de racordare la rețelele electrice de interes public a utilizatorilor, armonizat cu prevederile legislative în vigoare.</p> <p>c) Prin introducerea obligației operatorului de distribuție de a rambursa costurile lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului pentru persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale și familiale și instituțiile publice, prevederile proiectului de act normativ vin în sprijinul acestor categorii de utilizatori. Totodată, are un impact pozitiv pentru clienții finali și transpunerea în actele normative subsecvente <i>Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completări ulterioare, a dispozițiilor clarificatoare cu privire la rambursarea costurilor lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentelor pentru clienții casnici și persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale și familiale și instituțiile publice, respectiv proprietatea asupra activelor rezultate din lucrările de racordare pentru clienții noncasnici.</p> <p>Totodată, prevederile derogatorii privitoare la grupurile de măsurare a energiei electrice necesare în instalațiile prosumatorilor, în sensul necondiționării punerii sub tensiune a instalației de utilizare de montarea acestor echipamente, vin în sprijinul operatorilor de distribuție concesionari care se confruntă în prezent cu dificultăți în achiziționarea contoarelor de energie electrică integrabile în sistemele de măsurare inteligentă, din motivul lipsei acestora de pe piață. Se evită</p>
---	--

	astfel blocarea punerii în funcțiune a instalațiilor realizate de prosumatori și implicit blocarea valorificării energiei produse din surse regenerabile în centrale electrice cu puteri de până la 400 kW pe loc de consum și livrate în rețeaua electrică.
--	--

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 de zile de la data publicării, și anume până la data de 10.10.2022, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail anre@anre.ro și srpee@anre.ro.

Consultarea publică în regim de urgență este necesară pentru desfășurarea în bune condiții a activității de racordare având în vedere intrarea în vigoare a prevederilor *Legii nr. 248 din 20 iulie 2022 privind aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative*, dar și pentru împiedicarea producerii blocajelor legate de racordarea locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor.