

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. 74/2014 pentru aprobarea Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare

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	Proiect de ordin pentru modificarea și completarea <i>Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014 pentru aprobarea Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare</i> , denumit în continuare <i>Conținut-cadru al ATR</i> , se elaborează de ANRE având în vedere: - prevederile art. 2 alin. (4) și ale 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 (denumit în continuare <i>Regulament</i>); - prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) 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> .
3. Scopul reglementării	Scopul elaborării proiectului de ordin este acela de armonizare cu prevederile cadrului de reglementare ANRE în care au fost transpuse modificările legislative ale <i>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> , și anume cu prevederile: - Ordinului ANRE nr. 17/2022 pentru modificarea și completarea <i>Regulamentului</i> ; - Ordinului ANRE nr. 18/2022 pentru aprobarea <i>Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici</i> ; - Ordinului ANRE nr. 19/2022 pentru aprobarea <i>Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor</i> .
4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare	Măsurile propuse prin proiectul de act normativ se referă, în principal, la următoarele: 1. introducerea în ordinul de aprobare și în anexa nr. 2 la <i>Conținutul - cadru al ATR</i> a unor dispoziții privind considerarea în studiile de soluție elaborate pentru stabilirea soluțiilor de racordare a locurilor de producere/locurilor de consum și de

producere, a unor soluții de racordare cu limitarea operațională manuală sau prin echipamente de automatizare prevăzute în instalațiile operatorului de rețea sau în cele ale utilizatorului, după caz, a puterii evacuate cu încadrarea acesteia în valoarea puterii maxime simultane aprobate ce poate fi evacuată în rețea. Totodată, se prevede ca în cazul în care utilizatorul optează pentru o astfel de soluție, operatorul de rețea să nu refuze avizarea acesteia motivat de alte situații decât cele prevăzute la art. 25 alin. (2) din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare;

2. introducerea valorii medii a bransamentului, valoare până la care operatorul de distribuție rambursează utilizatorilor clienți casnici racordați la joasă tensiune cheltuielile pentru proiectarea și execuția bransamentului;

3. introducerea în anexa nr. 2 la *Conținutul-cadru al ATR* pentru loc de producere/loc de consum și de producerea a valorii costurilor de realizare a lucrărilor de întărire generale pe care utilizatorul le restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului. Totodată, prin corelare cu prevederile *Regulamentului* și ale contractului de racordare, au fost introduse dispoziții privind condițiile și termenul de restituire de către utilizatori a costurilor respective primului utilizator, precum și prevederi referitoare la dreptul utilizatorului care optează pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire generale de a primi costurile respective prin intermediul operatorului de rețea;

4. precizarea valorii costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatori conform prevederilor *Regulamentului*;

5. introducerea dispozițiilor privind încheierea contractului de racordare între operatorul de rețea și operatorul economic atestat, desemnat de utilizator pentru proiectarea și execuția instalației de racordare și totodată, împuternicit pentru încheierea contractului de racordare și pentru reprezentarea utilizatorului în relația cu operatorul de rețea;

6. clarificarea intrării în patrimoniul operatorului de distribuție a instalațiilor rezultate în urma lucrărilor de realizare a instalațiilor de racordare finanțate de către utilizatorii clienți finali noncasnici;

7. introducerea obligației operatorului de distribuție prevăzută de art. 45, alin. (1), lit. a¹) din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare, privitoare la grupurile de măsurare a energiei electrice produse, amplasate în instalațiile utilizatorilor;

8. introducerea unei prevederi prin care se urmărește a fi evitată situația în care utilizatorul nu primește avizul tehnic de racordare din partea operatorului de rețea, caz posibil atunci când solicitantul racordării este împuternicitul utilizatorului sau furnizorul de energie electrică.

<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 completările 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. Impactul asupra operatorilor economici din categoria producătorilor de energie electrică este unul pozitiv, în sensul că prin prevederile actului normativ se stabilesc principii echitabile de alocare/împărțire a costurilor lucrărilor de întărire generale, de care beneficiază mai mulți utilizatori în cazul în care un prim utilizator realizează respectiva lucrare. Astfel, este evitată situația în care un prim utilizator realizează lucrările de întărire generale, achitând toate costurile necesare, iar ceilalți utilizatori beneficiari ai aceluiași lucrări, prin faptul că se constată îndeplinirea condițiilor de racordare, pot fi puși sub tensiune fără să contribuie la suportarea acelor costuri. În acest fel se consideră că proiectul de ordin contribuie la deblocarea procesului de racordare la rețelele electrice a capacităților de producere a energiei electrice noi, mai ales a celor din surse regenerabile, pentru care sunt realizate studii de soluție sau chiar emise avize tehnice de racordare sau încheiate contracte de racordare, care prevăd lucrări de întărire generale de valori consistente și care nu sunt prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea.</p> <p>c) Prevederile proiectului de act normativ oferă utilizatorilor un cadru de reglementare armonizat cu noile prevederi legislative referitoare la racordarea la rețeaua electrică de interes public și corelat cu celelalte reglementări specifice. Proiectul de ordin vine în sprijinul utilizatorilor cu o nouă posibilitate de încheiere a contractului de racordare, și anume între operatorul de distribuție și utilizator, reprezentat în contract de operatorul economic desemnat de solicitantul racordării pentru proiectarea și execuția instalației de racordare și împuternicit de utilizator în acest sens.</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 de zile de la data publicării, și anume până la data de 18.04.2022, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro.

Consultarea publică în regim de urgență este necesară pentru elaborarea cât mai urgentă a cadrului de reglementare ca urmare a intrării în vigoare a prevederilor *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*, astfel încât activitatea de racordare să se desfășoare în bune condiții.