

Referat de aprobare

a proiectului de Ordin pentru completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 90/2015 privind aprobarea contractelor-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin pentru completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 90/2015 privind aprobarea contractelor-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare	Nu este cazul
2. Cadrul național de reglementare	<p>a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (Lege), prevede la art. 25 alin. (1) că <i>„Deținătorul de licență, persoanele fizice și juridice care desfășoară activități în domeniul energiei fără a fi obligate să dețină licență și clientul final au acces reglementat la rețelele electrice de interes public, conform reglementărilor ANRE. Racordarea la rețelele electrice de interes public și accesul la rețelele electrice de interes public reprezintă servicii obligatorii, în condiții reglementate, pe care trebuie să le îndeplinească operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție, inclusiv comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețelele de distribuție”</i></p> <p>b) Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2024, prevede la:</p> <ul style="list-style-type: none">• art. 159 - (1) ANRE aprobă tarife de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție (TGD) rezultate prin însumarea componentelor tarifare corespunzătoare venitului reglementat CPTutil și

	<p><i>venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat alocate producătorilor, care pentru fiecare nivel de tensiune (...)</i></p> <p><i>(2) Tarifele prevăzute la alin. (1) se aplică la producătorii care introduc energie electrică în RED, corespunzător nivelului de tensiune la care aceștia introduc energie în RED.</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • art.160 - <i>Componentele tarifare prevăzute la art. 159 alin. (1) se determină pentru fiecare nivel de tensiune (...).</i> • art. 161 - <i>(1) ANRE aprobă tarife de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție corespunzător venitului reglementat pentru acoperirea costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV (TGD_Tp), care se aplică producătorilor care introduc energie electrică în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW (...);</i> <p><i>(2) Tarifal TGD_Tp se aplică la cantitatea de energie electrică introdusă în RED de producători din centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW.</i></p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 67/2024 a fost aprobată <i>Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice</i> în care, la punctul 8.2., se prevăd tarifele de distribuție aplicate producătorilor, respectiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> – tarife de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție (TGD) care se aplică de către operatorii de distribuție concesionari la producătorii care introduc energie electrică în RED, corespunzător nivelului de tensiune la care aceștia introduc energie în RED; – tarife de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție corespunzător venitului reglementat pentru acoperirea costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV (TGD_Tp), care se aplică de către operatorii de distribuție concesionari producătorilor care introduc energie electrică în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW care se aplică la cantitatea de energie electrică introdusă în RED de producători din centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW. <p>În vederea facturării de către operatorii de distribuție concesionari și plății de către producătorii de energie electrică racordați la rețelele de distribuție ale operatorilor de distribuție concesionari a contravalorii energiei electrice</p>

	<p>injecțate în rețeaua de distribuție a energiei electrice, este necesar încheierea de contracte pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice în baza contractului – cadru prevăzut în anexa la proiectul de ordin. Contractele-cadru de distribuție a energiei electrice, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 90/2015, în vigoare la această dată, nu conțin prevederi care să permită derularea relațiilor contractuale între producătorii de energie electrică care au unități racordate la rețelele de distribuție și operatorii de distribuție concesionari.</p> <p>Astfel, ANRE a elaborat proiectul de Ordin pentru completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 90/2015 privind aprobarea contractelor-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice care prevede modelul de Contract-cadru pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice încheiat între operatorul de distribuție concesionar și producătorul de energie electrică.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Având în vedere aprobarea Ordinului președintelui ANRE nr. 67/2024 (<i>Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice</i>) în care la punctul 8.2. se prevăd tarifele de distribuție aplicate producătorilor, este necesar promovarea prezentului proiect de ordin prin care se urmărește reglementarea raporturilor dintre operatorii de distribuție concesionari și producătorii de energie electrică privind obligațiile financiare și modalitățile de plată pentru serviciul de distribuție prestat.</p> <p>În vederea facturării de către operatorii de distribuție concesionari și plății de către producătorii de energie electrică racordați la rețelele de distribuție ale operatorilor de distribuție concesionari a contravalorii energiei electrice injectate în rețeaua de distribuție a energiei electrice, aceștia încheie contracte pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice în baza contractului – cadru prevăzut în anexa la proiectul de ordin.</p> <p>Operatorul de distribuție concesionar, în baza contractului încheiat, va emite o factură care cuprinde contravaloarea serviciului de distribuție a energiei electrice aferentă cantității de energie electrică activă injectată în rețea (V^n), calculată astfel:</p> $V^n = TGD \times Q_{\text{injecat} < 5} + (TGD + TGD_Tp) \times Q_{\text{injecat} > 5} \quad (\text{lei})$

	<p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $Q_{\text{injectat}<5}$ - cantitatea de energie electrică introdusă în RED de către producător, din centralele cu capacitatea instalată mai mică de 5 MW, în luna anterioară (MWh); - $Q_{\text{injectat}>5}$ - cantitatea de energie electrică introdusă în RED de către producător din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, în luna anterioară (MWh); <p>- TGD se aplică la cantitatea de energie electrică introdusă de producători în RED, corespunzător nivelului de tensiune la care aceștia introduc energie în RED, este aprobat de către ANRE pentru zona/o zonă de rețea a OD și este publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I;</p> <p>- TGD_Tp se aplică la cantitatea de energie electrică introdusă de producători în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare sau egală de 5 MW, este aprobat de către ANRE pentru zona/ o zonă de rețea a OD și este publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p> <p>De asemenea proiectul de ordin conține prevederi cu privire la termenele/condițiile de încheiere a contractelor în baza contractului-cadru anexat proiectului de ordin supus consultării publice.</p>
5. Alte informații	Nu este cazul.

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>Nu vor fi înregistrate distorsiuni în derularea raporturilor contractuale dintre operatorii de distribuție concesionari și producători.</p>
---	--

2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Nu este cazul.
3. Impact asupra mediului de afaceri	Nu este cazul.
4. Implicații sociale	Nu este cazul.
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul.
6. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE
Nu este cazul

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Nu este cazul
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Nu este cazul.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Alte informații	Nu este cazul

Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu	Nu este cazul.
2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități	Proiectul de act normativ nu are ca obiect activități ale autorităților administrației publice.
3. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social	Nu este cazul.

d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	
4. Alte informații	Nu este cazul.