

## REFERAT DE APROBARE

### Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de compensare cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile în unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și livrată în sistemul electroenergetic național și energia electrică consumată din sistemul electroenergetic național de către prosumatori

### 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>	În conformitate cu prevederile art. 3 pct. (95) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> , cu modificările și completările ulterioare ( <i>Legea nr. 123/2012</i> ), așa cum acesta a fost modificat prin art. I pct. 3 din <i>Legea nr. 248/2022 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</i> ( <i>Legea nr. 248/2022</i> ), prosumatorul este „ <u>clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu situat într-o zonă determinată sau în alte spații aflate în imediata proximitate sau într-o unitate mobilă dotată cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în clădirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă</u>

*rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară”.*

*În conformitate cu prevederile art. 73<sup>1</sup> alin. (9<sup>1</sup>) din Legea nr. 123/2012, așa cum acesta a fost introdus prin Legea nr. 248/2022, “Prosumatorii pot solicita și compensarea cantitativă a energiei regenerative rezultate din frânarea recuperativă”.*

*În conformitate cu prevederile art. I pct. 25 din Legea nr. 248/2022, prin care art. II din OUG nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative (OUG nr. 143/2021) a fost completat cu un nou alineat, alineatul (5), “Se vor efectua toate modificările și completările legislației în vigoare, astfel încât operatorii care dețin unități mobile electrice, care produc energie recuperativă (regenerativă) prin frânare și o livrează în sistemul energetic național să fie incluși în definiția de prosumator și să aibă posibilitatea de a compensa această energie electrică produsă (din surse regenerabile) cu energia consumată”.*

*În conformitate cu prevederile art. II din Legea nr. 248/2022, “Metodologia privind compensarea cantitativă prevăzută la art. 73<sup>1</sup> alin. (9<sup>1</sup>) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, va fi elaborată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.”*

<p><b>3. Scopul reglementării</b></p>	<p>Prezentul proiect de reglementare a fost elaborat în vederea aplicării compensării cantitative dintre, pe de o parte, energia electrică produsă și livrată în Sistemul Electroenergetic Național (SEN) din unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și care produc energie electrică din surse regenerabile de energie și, pe de altă parte, energia electrică consumată din SEN de aceste unități mobile, conform prevederilor art. 73<sup>1</sup> alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în condițiile respectării și celorlalte prevederi ale legislației primare aplicabile, respectiv ale Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Legii nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare, HG nr. 1215/2009 și ale Codului fiscal aprobat prin Legea nr. 227/2015, cu modificările și completările ulterioare.</p>
<p><b>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</b></p>	<p>Algoritmul propus pentru implementarea mecanismului de compensare cantitativă este similar celui aplicabil prosumatorilor care dețin centrale electrice cu puteri electrice instalate de cel mult 200 kW pe loc de consum, aprobat prin <i>Ordinul ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor</i>, cu modificările și completările ulterioare și stabilește, în principal, următoarele obligații ale furnizorului de energie electrică:</p> <p>a) să achiziționeze energia electrică produsă și livrată în SEN din unitățile mobile care sunt dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării</p>

recuperative și care produc energie electrică din surse regenerabile de energie, la un preț identic cu prețul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrică în perioada de facturare conform contractului de furnizare încheiat cu prosumatorul care deține aceste unități mobile, în calitate de consumator, și care nu include niciuna dintre următoarele componente: tariful de transport (componentele de introducere a energiei electrice în SEN și de extragere a energiei electrice din SEN), de distribuție și de servicii de sistem, acciza, taxele de cogenerare și certificate verzi și alte componente prevăzute de cadrul legal aplicabil sau din contractul de furnizare, după caz, cu marcarea distinctă a TVA-ului pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat;

b) să evidențieze distinct în facturile de energie electrică emise prosumatorilor respectivi, în baza contractului de furnizare a energiei electrice, cantitatea de energie electrică activă consumată din SEN de prosumatori, precum și componentele reprezentând tariful de transport (componentele de introducere a energiei electrice în SEN și de extragere a energiei electrice din SEN), de distribuție și de servicii de sistem, acciza, taxele de cogenerare și certificate verzi și alte componente prevăzute de cadrul legal aplicabil sau din contractul de furnizare, după caz, cu marcarea distinctă a TVA-ului pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat, aplicate la întreaga cantitatea de energie electrică consumată din SEN de aceștia, pe baza înregistrărilor contorului de măsurare a energiei electrice consumate din SEN. În cazul prosumatorilor care dețin unități mobile ce produc energie electrică în timpul frânării recuperative și sunt racordate la

SEN prin intermediul rețelelor electrice aparținând altui OD, valoarea serviciilor de distribuție aferente energiei electrice consumate de prosumatori, în calitate de clienți finali se calculează pentru serviciile de distribuție prestate atât de OD concesionar, cât și de OD care deține rețelele electrice prin intermediul cărora energia electrică preluată din SEN este distribuită respectivilor prosumatori. Totodată, furnizorul de energie electrică poate opta pentru evidențierea distinctă a marjei de furnizare, caz în care aceasta nu va fi inclusă în prețul energiei electrice active;

c) să emită facturi pentru energia electrică produsă și livrată în SEN, din unitățile mobile care sunt dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și care produc energie electrică din surse regenerabile de energie, în numele și pe seama prosumatorilor care dețin aceste unități mobile. În cazul prosumatorilor care dețin unități mobile ce produc energie electrică în timpul frânării recuperative și sunt racordate la SEN prin intermediul rețelelor electrice aparținând altui OD, cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile și livrată în SEN se stabilește pentru fiecare prosumator în parte în baza unei proceduri specifice elaborate de OD respective și transmise ANRE.

Proiectul de ordin conține de asemenea prevederi aplicabile în perioada de aplicare a măsurilor de plafonare/compensare instituite prin OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, cu modificările și completările ulterioare, astfel încât plafonarea prețului energiei electrice se aplică pentru energia electrică furnizată

prosumatorului în condițiile stabilite prin OUG nr. 27/2022, iar energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în SEN de prosumator se preia la prețul mediu de achiziție al energiei electrice, calculat pentru fiecare furnizor de energie electrică conform prevederilor OUG nr. 27/2022.

Pentru situația în care cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie și livrată în SEN din unitățile mobile care sunt dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative aparținând prosumatorilor este mai mare decât cantitatea de energie electrică consumată de prosumatori din SEN, în perioada de facturare, furnizorul de energie electrică determină cantitatea de energie electrică reportată pentru perioada următoare /perioadele următoare de facturare.

Furnizorul de energie electrică returnează, în mod automat, cantitatea de energie electrică reportată, parțial sau total, pentru acoperirea consumului de energie electrică al prosumatorului în perioada/perioadele următoare de facturare în care cantitatea de energie electrică consumată de prosumator din SEN este mai mare decât cantitatea de energie electrică produsă și livrată în SEN de acesta, prin compensare financiară și evidențiază cantitatea de energie electrică returnată în perioada de facturare și prețul acesteia, distinct, într-o anexă la factura de energie electrică emisă de furnizorul de energie electrică în baza contractului de furnizare a energiei electrice.

Neutilizarea de către prosumator a unei cantități de

	<p>energie electrică raportată în termenul de maxim 24 de luni de la data emiterii facturii aferente conduce la includerea în procesul de compensare financiară descris mai sus și a cantității și valorii rămase nereturnate.</p> <p>Astfel mecanismul de compensare cantitativă se realizează efectiv, kWh consumat la kWh produs, prin diferență, utilizând mecanisme financiare, între valoarea energiei electrice produse și livrate în SEN din unitățile mobile care sunt dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și care produc energie electrică din surse regenerabile de energie și valoarea energiei electrice consumate din SEN la finalul fiecărei perioade de facturare, conform reglementărilor aplicabile în domeniul fiscal.</p>
<b>5. Alte informații</b>	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>Prin prezentul proiect de ordin se asigură preluarea în piața de energie electrică a energiei electrice produse și livrate în SEN de prosumatorii care dețin unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și care produc energie electrică din surse regenerabile de energie.</p>
<p>b) impactul asupra operatorilor economici</p>	<p>Prezentul proiect de ordin produce efecte asupra furnizorilor de energie electrică, care au obligația achiziționării energiei</p>

<p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>electrice produse și livrate în rețeaua electrică de o nouă categorie de prosumatori, și anume cei care dețin unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și care produc energie electrică din surse regenerabile de energie.</p> <p>Prezentul proiect de ordin produce efecte asupra clienților finali care dețin unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, care produc energie electrică din surse regenerabile de energie și care au calitatea de prosumatori, în sensul că acestora li se asigură vânzarea energiei electrice produse din surse regenerabile și livrată în SEN, excedentară consumului propriu al acestora.</p>
<p>2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat</p>	
<p>3. Impact asupra mediului de afaceri</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>4. Implicații sociale</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>5. Impact asupra mediului</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>6. Alte informații</p>	<p>Nu este cazul.</p>

**Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE**

Proiectul de ordin nu are impact financiar asupra bugetului ANRE.

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

<p>1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ:</p>	<p>Nu este cazul.</p>
--	-----------------------



<p>a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ;</p> <p>b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.</p>	
<p>2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>4. Alte informații</p>	<p>Nu este cazul.</p>