

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin 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

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>În conformitate cu prevederile art. 73¹ alin. (1), (3), (4), (8) și (9) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, așa cum a fost acesta introdus prin 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:</p> <p>„(1) Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.</p> <p>.....</p> <p>(3) La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de până în 200 kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați:</p>

a) să realizeze în factura prosumatorilor o compensare cantitativă, respectiv să factureze doar diferența dintre cantitatea de energie consumată și cantitatea de energie produsă și livrată în rețea;

b) să reporteze în facturile prosumatorilor, în situația în care cantitatea de energie produsă și livrată în rețea este mai mare decât cantitatea de energie consumată, diferența dintre cantitatea livrată și cea consumată, prosumatorii putând utiliza cantitatea de energie reportată pe o perioadă de maximum 24 de luni de la data facturării.

(4) La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați:

a) să achiziționeze energia electrică produsă și livrată conform alin. (1) la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare în luna în care a fost produsă energia respectivă;

b) să realizeze în factura prosumatorilor regularizarea financiară între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețea.

.....

(8) Prin derogare de la Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, și de la Legea nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare, prosumatorii, persoane fizice, prevăzuți la alin. (1) și (4) sunt exceptați/scutiți de la plata tuturor obligațiilor fiscale aferente cantității de energie electrică produsă pentru

	<p>autoconsum, precum și pentru excedentul vândut furnizorilor, conform alin. (3).</p> <p>(9) Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 200 kW va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030, în contextul măsurilor și acțiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate în Planul Național Energie și Schimbări Climatice, conform unei metodologii ANRE, iar după această perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute la alin. (3), lit. a) pentru prosumatorii cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW.”</p> <p>De asemenea, în conformitate cu prevederile art. 45 alin. (1) lit. a¹) din Legea nr. 123/2012, una dintre atribuțiile principale ale operatorii de distribuție (OD) este: „asigură achiziționarea, montarea, sigilarea, verificarea, citirea și, dacă este cazul, înlocuirea grupurilor de măsurare a energiei electrice produse, amplasate în instalațiile utilizatorilor, conform reglementărilor ANRE”.</p> <p>Totodată, în conformitate cu prevederile art. II alin. (4) din OUG nr. 143/2021, „Metodologia privind compensarea cantitativă prevăzută la art. 73¹ alin. (9) va fi elaborată de ANRE în 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.”</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Prezentul proiect de ordin a fost elaborat în vederea asigurării cadrului de reglementare necesar implementării efective a mecanismelor de compensare cantitativă și de regularizare financiară nou introduse prin OUG nr. 143/2021, în condițiile respectării și celorlalte prevederi ale legislației primare aplicabile, respectiv ale Legii nr. 123/2012, Legii nr. 220/2008, republicată, cu modificările</p>

	și completările ulterioare, HG nr. 1215/2009 și ale Codului fiscal aprobat prin Legea nr. 227/2015, cu modificările și completările ulterioare.
4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare	<p>În ceea ce privește mecanismul de compensare cantitativă instituit pentru prosumatorii care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu o putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum, la elaborarea proiectului de ordin 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 s-au avut în vedere, în principal, următoarele aspecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> - exceptarea de la emiterea facturii pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică pentru toți prosumatorii cărora li se aplică mecanismul de compensare cantitativă și nu doar pentru prosumatorii persoane fizice care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, conform prevederilor art. 319 alin. (10) lit. d) din Codul Fiscal în vigoare, prin obligarea furnizorilor de energie electrică la emiterea de facturi în nume propriu sau în numele și pe seama prosumatorilor respectivi, după caz; - respectarea regimului TVA pentru realizarea, în factura emisă de furnizor prosumatorului, a compensării cantitative dintre cantitatea de energie electrică consumată și cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețea, având în vedere faptul că atât prosumatorul, cât și furnizorul de energie electrică realizează o operațiune care implică o livrare

de bunuri și/sau de servicii prin livrarea excedentului de energie electrică în rețeaua electrică/prin livrarea cantității de energie electrică consumată de prosumator în calitate de consumator final, după caz, pentru a fi respectate întocmai prevederile legislației naționale în domeniul TVA și ale Directivei 2006/112/CE privind sistemul comun al TVA;

- respectarea regimului aplicării accizelor la facturarea cantității de energie electrică consumată de prosumatori din rețeaua electrică și care este compensată cantitativ cu cea produsă și livrată de acești prosumatori în rețeaua electrică;
- stabilirea modului de aplicare al tarifelor de rețea și de servicii de sistem, inclusiv a taxelor privind contribuția pentru cogenerare și contravaloarea certificatelor verzi aferente cantității de energie electrică consumată din rețeaua electrică și compensată cantitativ cu cantitatea de energie electrică produsă și livrată de prosumatori în rețeaua electrică, în facturile de energie electrică emise de furnizori prosumatorilor;
- precizarea prețului energiei electrice care intră în compensare cantitativă, având în vedere diversitatea prevederilor contractuale într-o piață liberă;
- evidențierea momentului în care, în procesul de facturare se realizează efectiv compensarea cantitativă a energiei electrice între energia electrică consumată și cea produsă și livrată în rețeaua electrică;
- descrierea modului concret în care, în procesul de facturare, se face diferența (compensarea cantitativă) între energia electrică consumată și cea produsă și livrată în rețeaua electrică, în intervalul de facturare.

Algoritmul propus pentru implementarea mecanismului de compensare cantitativă stabilește, în principal, următoarele obligații ale furnizorului de energie electrică:

a) să achiziționeze energia electrică produsă în centralele electrice din surse regenerabile de energie eligibile și livrată în rețeaua electrică, la un preț identic cu prețul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrică în contractul de furnizare încheiat cu prosumatorul în calitate de consumator, în perioada de facturare și care nu include niciuna dintre următoarele componente: costul dezechilibrelor, marja de furnizare, tariful de transport, de distribuție și de servicii de sistem, TVA - ul pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat, acciza, taxele de cogenerare și certificate verzi;

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 rețeaua electrică de prosumatori, valoarea energiei electrice în dezechilibru de 0 lei, precum și componentele referitoare la tariful de transport, de distribuție și de servicii de sistem, TVA - ul pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat, acciza, taxele de cogenerare și certificate verzi și marja furnizorului aplicate la întreaga cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică de aceștia, pe baza înregistrărilor contorului de măsurare a energiei electrice consumate din rețelele electrice;

c) să emită facturi pentru energia electrică produsă din

surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică, în nume propriu pentru prosumatorii¹ care nu au obligația legală de emitere facturi, respectiv în numele și pe seama prosumatorilor care au obligația legală de a emite facturi.

Pentru situația în care cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumator este mai mare decât cantitatea de energie electrică consumată de acesta din rețeaua electrică, 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 rețeaua electrică este mai mare decât cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de acesta, prin compensare financiară și evidențiază cantitatea de energie electrică returnată în perioada de facturare, 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 energie electrică reportată în termenul de maxim 24 de

¹ persoane fizice care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, care nu sunt organizate conform Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 44/2008 privind desfășurarea activităților economice de către persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale și întreprinderile familiale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 182/2016

	<p>luni de la data livrării acesteia în rețeaua electrică conduce la includerea în procesul de compensarea financiară descris mai sus și a cantității și valorii rămase nereturnate.</p> <p>Astfel mecanismul de compensare cantitativa acesta se realizează efectiv, kWh consumat la kWh produs, prin diferența, utilizând mecanisme financiare, între valoarea energiei electrice produse din surse regenerabile și livrate în rețelele electrice și valoarea energiei electrice consumate din rețelele electrice la finalul fiecărei perioade de facturare, conform reglementărilor aplicabile în domeniul fiscal.</p> <p>În ceea ce privește mecanismul de regularizare financiară instituit pentru prosumatorii care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu o putere electrică instalată mai mare de 200 kW, dar nu mai mult de 400 KW pe loc de consum, acesta se realizează conform reglementărilor aplicabile în domeniul fiscal, prin compensare între următoarele facturi:</p> <p>(i) factura emisă de prosumator pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețelele electrice, conform prevederilor specifice din contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie ncheiat între prosumator și furnizor,</p> <p>și</p> <p>(ii) factura emisă de furnizorul de energie electrică pentru energia electrică consumată din rețelele electrice de prosumator în calitate de consumator.</p>
5.Alte informații	Nu este cazul.

c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)	c) <i>impactul asupra consumatorilor/clienților finali:</i> Prezentul proiect de ordin produce efecte asupra clienților finali care au calitatea de prosumatori, în sensul că aceștia au asigurată vânzarea energiei electrice produse din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică, în condițiile în care, datorită producțiilor mici de energie electrică, în lipsa unei reglementări în acest sens, aceștia ar întâmpina dificultăți în comercializarea cantităților de energie electrică care exced consumului propriu al acestora.
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

Proiectul de ordin nu are impact financiar asupra bugetului ANRE

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

1. Măsurile 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	La data intrării în vigoare a prezentului ordin,
--	--

<p>normativ;</p> <p>b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.</p>	<p>se abrogă:</p> <p>i) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 50/2021 pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse din surse regenerabile cu putere electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I nr. 635 din 29 iunie 2021;</p> <p>ii) Art. 1 – 4 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 227/2021 pentru aprobarea contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum și pentru modificarea unor reglementări din sectorul energiei electrice, precum și anexa la acest ordin, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I nr. 1114 din 28 decembrie 2018, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Nu este cazul.</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>

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	Nu este cazul.
3. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Nu este cazul.
4. Alte informații	Nu este cazul.