

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p>	<p>Directiva CE nr. 8/2004 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 februarie 2004 privind promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă pe piața internă a energiei și de modificare a Directivei 92/42/CEE are ca obiect creșterea randamentului energetic și îmbunătățirea securității în aprovizionare prin crearea unui cadru pentru promovarea și dezvoltarea cogenerării cu randament ridicat a energiei electrice și termice, pe baza cererii de energie termică utilă și a economiei de energie primară pe piața internă de energie, ținând seama de împrejurările naționale specifice, și a fost transpusă în legislația națională prin HG nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă. Această Directivă a fost abrogată de la 5 iunie 2014, fără a aduce atingere obligațiilor statelor membre referitoare la termenul de transpunere în legislația națională.</p> <p>În prezent este în vigoare Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică care prevede ” un cadru comun de măsuri pentru promovarea eficienței energetice pe teritoriul Uniunii, cu scopul de a se asigura atingerea obiectivelor principale ale Uniunii privind eficiența energetică de 20 % pentru anul 2020 și a obiectivelor sale principale privind eficiența energetică de cel puțin 32,5 % pentru anul 2030 și de a deschide calea pentru viitoare creșteri ale eficienței energetice după aceste date”. Transpunerea acestei directive în legislația națională s-a realizat prin Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, în care se stipulează că aceasta este completată cu prevederile HG nr. 219/2007.</p> <p>Schema de sprijin de tip bonus reprezintă ajutor de stat (nr. 437/2009), autorizat de Comisia Europeană ca fiind compatibil cu piața comună conform art. 87 (3) (c) al Tratatului CE prin Decizia C(2009)7085, modificată prin Decizia C(2016)7522 final, prin care au fost stabilite și condițiile de acordare a acestuia, inclusiv obligația de raportare anuală a modului de punere în aplicare a ajutorului.</p> <p>Prin Decizia C(2021) 9774 final, a fost aprobat de către Comisia Europeană ajutorul de stat nr. 57969 (2021/N) – modificarea SA N 437/2009 și SA 45976 (2016/N), conform căruia, producătorii de energie electrică și termică</p>
--	---

	<p>în cogenerare de înaltă eficiență pot solicita prelungirea perioadei de aplicabilitate a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.</p>
<p>2. Cadrul național de reglementare</p>	<p>În HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare, la art. 6 este specificat cadrul de reglementare elaborat de ANRE. Astfel, la lit g) este prevăzută metodologia de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență.</p> <p>În respectarea prevederilor HG nr. 1215/2009, a fost aprobată, prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare, Metodologia de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus (numită în continuare Metodologie).</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Având în fluctuația prețurilor energiei electrice în piața concurențială, este necesară introducerea în Metodologie a unor prevederi care să estompeze aceste diferențe și să evite introducerea unor venituri mai mari decât cele obținute din vânzarea energiei pe piață.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Se impune completarea și modificarea Metodologiei după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. La articolul 5, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: „(3) Veniturile din energia electrică se determină prin înmulțirea cantității de energie electrică ce beneficiază de bonus, cantitate aprobată prin decizia de calificare emisă de președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, cu prețul energiei electrice, aferente fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării, pentru fiecare producător.” 2. Articolul 14 se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Determinarea veniturilor aferente energiei electrice se realizează pe baza cantităților de energie electrică de înaltă eficiență pentru care s-a acordat bonus, aprobate prin decizii ale președintelui ANRE, și a prețului energiei electrice, astfel: $V_{EE}^{cog.ef} = \sum_{t=1}^d EE_t^{SS} x p_t^{EE} (\text{lei})$

unde:

$V_{ET}^{cog.i.ef}$ - venituri aferente energiei electrice (lei);

EE_r^{SS} - energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de schema de sprijin în intervalul de timp t din fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, conform deciziei anuale de calificare (MWh);

$$EE_{PI}^{SS} = \sum_{t=1}^d EE_t^{SS} (\text{MWh})$$

EE_{PI}^{SS} - energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de schema de sprijin, conform deciziei anuale de calificare, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (MWh);

p_t^{EE} - prețul energiei electrice pentru intervalul de timp t din fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, considerat ca minimumul dintre prețul de referință al energiei electrice aprobat prin ordin al președintelui ANRE pentru intervalul de timp t din fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei/MWh) și media ponderată a prețurilor medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI pentru intervalul de timp t din fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei/MWh);

d - numărul de ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei de aprobare a prețului de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, emise în fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării.”

(2) Prin derogare de la prevederile alineatul (1), pentru producătorii care au aprobate prin decizii ale Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cantități de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate, veniturile aferente energiei electrice se determină după cum urmează:

$$V_{EE}^{cog.i.ef} = \sum_{t=1}^d (EE_t^{SS} - EE_{regl,t}^{cog.i.ef}) x p_t^{EE} + \sum_{t=1}^d EE_{regl,t}^{cog.i.ef} x p_{regl,t} \text{ (lei)}$$

unde :

$p_{regl,t}$ – prețul reglementat pentru energia electrică vândută pe contracte reglementate, pentru fiecare perioadă t pentru care au fost emise ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei de aprobare a acestuia, (lei/MWh)

$EE_{regl,t}^{cogief}$ - energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și vândută pe contracte reglementate (MWh); se determină pe baza cantității de energie electrică vândută pe contracte reglementate, aprobată prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, ajustată cu raportul $EE_t^{SS} / EE_{livrat}^{cogSS}$, pentru fiecare perioadă t pentru care au fost emise ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei de aprobare a prețului de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență.

EE_{livrat}^{cogSS} - energia electrică livrată din grupuri de cogenerare pentru care s-a accesat schema de sprijin de tip bonus (MWh).

Modificările sunt necesare pentru calculul veniturilor din energia electrică în scopul determinării supracompensării, utilizând valoarea prețului energiei electrice cea mai apropiată de valoarea prețurilor din piața de energie electrică.

3. La articolul 26 alineatul (1) după litera c) se introduce o nouă literă, litera d), cu următorul cuprins:

„(d) în termen de 20 de zile de la primirea datelor prevăzute la art. 35 alin. (6), în cazul în care se reface decizia anuală de calificare/regularizare a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență.”

4. La articolul 35, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (6) cu următorul cuprins:

„(6) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în cazul în care se reface decizia anuală de calificare a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, producătorul transmite datele prevăzute la

	<p>alin. (1) în termenul comunicat de ANRE.”</p> <p><i>Modificările sunt necesare pentru efectuarea calculului veniturilor din energia electrică în scopul determinării supracompensării în cazul refacerii deciziei anuale de calificare.</i></p> <p>1. Pe tot cuprinsul prezentei metodologii se înlocuiesc sintagmele ”Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013 privind aprobarea Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență”, „Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013” și „Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013” cu sintagma ”Regulamentul/Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei”.</p> <p><i>Modificările sunt necesare pentru preluarea modificărilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013 privind aprobarea Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență</i></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>Ajutorul acordat prin schema de sprijin de tip bonus are ca scop susținerea și</p>
--	---

b) impactul asupra operatorilor economici c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)	promovarea sistemelor de cogenerare de înaltă eficiență pentru ecologizarea producției de energie electrică și asigurarea continuității alimentării cu energie termică a sistemelor de termoficare . Modificările și completările propuse au în principal scopul de a corela veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu prețurile din piață.
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Vezi textul de la Secțiunea 3 pct.1.
3. Impact asupra mediului de afaceri	Vezi textul de la Secțiunea 3 pct.1.
4. Implicații sociale	Vezi textul de la Secțiunea 3 pct.1.
5. Impact asupra mediului	Vezi textul de la Secțiunea 3 pct.1.
6. Alte informații	nu este cazul

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

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.	Proiectul de ordin modifică și completează <i>Metodologia de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus</i> , aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013.
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	nu este cazul
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	Proiectul de act normativ va fi supus procesului de consultare publică pe pagina web a instituției la secțiunea <i>Comunicări Publice/Documente de discuție/Energie Electrică</i> pentru o perioadă de 30 de zile
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