

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2022

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	Având în vedere prevederile art. 76 alin. (1) și (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 1 alin. (3) din Ordonanța de urgență nr. 6/2025, precum și ale art. 15 alin. (2) lit. a) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, republicată, cu completările ulterioare, pentru analiza privind prețurile pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență este necesară modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2022 (numită în continuare <i>Metodologie</i>). Prin OUG nr. 6/2025 <i>privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei</i> , s-au stabilit măsuri aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, cu impact asupra valorilor prețurilor de referință pentru energia termică.
3. Scopul reglementării	Se impune corelarea cadrului de reglementare secundar, respectiv corelarea prevederilor Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare

	<p>care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2022 cu prevederile legislative introduse prin adoptarea OUG nr. 12/2026 <i>privind măsurile aplicabile clienților casnici din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027</i>, cu modificările și completările ulterioare, și cu evoluțiile din ultima perioadă a prețurilor de gaze din piață, toate aceste aspecte fiind de natură să influențeze valorile prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare care livrează energie termică în SACET și care nu beneficiază de scheme de sprijin. Din aceste considerente, rezultă ca fiind necesară adaptarea prevederilor Metodologiei aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2022, cu modificările și completările ulterioare, (denumită în continuare <i>Metodologie</i>), pentru a integra atât modificările de ordin legislativ menționate, cât și modificările survenite în piața de gaze naturale.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Principalele modificări/completări propuse:</p> <p>Art. I - Metodologia de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2022, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 569 din 10 iunie 2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. La articolul 27, alineatele (1), (2) și (8) se modifică și vor avea următorul cuprins: <p>„ (1) Semestrial, până la data de 31 octombrie, respectiv până la data de 25 iunie, ANRE analizează evoluția prețului mediu al combustibilului și a prețului mediu al certificatului de CO₂ față de valorile luate în calcul la aprobarea prețului de referință al energiei termice.</p> <p>(2) ANRE aprobă prin ordin al președintelui prețurile de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare, rezultate în urma analizelor prevăzute la alin. (1), până la data de 31 octombrie, pentru perioada noiembrie-decembrie a anului în curs și semestrul I al anului următor, respectiv până la data de 25 iunie pentru perioada iulie-octombrie a anului curent.</p>

8) Prețul mediu al certificatului de CO₂ luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) pentru producătorii care au obligația achiziționării de certificate de CO₂ se determină astfel:

a) pentru analiza efectuată până la 31 octombrie, la nivelul mediei valorilor prezentate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, la închidere, afișate pentru perioada 1 noiembrie anul curent-31 martie anul următor, conform situației înregistrate în una dintre primele 10 zile ale lunii septembrie anul curent;

b) pentru analiza efectuată până la 25 iunie, la nivelul mediei valorilor prezentate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, la închidere, afișate pentru perioada 1 iulie-31 octombrie anul curent, conform situației înregistrate în una din primele 10 zile ale lunii mai anul curent.,,

Modificarea datei din 15 iunie în 25 iunie respectă prevederile HG nr. 1215/2009 și asigură perioada necesară pentru o analiză detaliată. mai ales având în vedere prevederile introduse de OUG 12/2026

2. La articolul 27, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Prin excepție de la prevederile alin. (3), pentru producătorii care utilizează gaze naturale asigurate din rețeaua de transport, respectiv din rețeaua de distribuție și la care cantitățile de gaze naturale contractate/estimate a se consuma de către aceștia reprezintă mai mult de 40% din cantitățile totale de gaze naturale contractate/estimate a se consuma de toți producătorii care utilizează gaze naturale asigurate din rețeaua de transport, respectiv din rețeaua de distribuție și prețul mediu al combustibilului se află în una dintre situațiile:

a) preț final al gazelor naturale mai mic de 200 lei/MWh;

b) preț final al gazelor naturale mai mare de 450 lei/MWh,

prețul mediu luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) se determină separat pentru cele două situații, prezentate la lit. a) și b).”

Modificarea limitei superioare a fost impusă de situația din piața de gaze unde s-au înregistrat creșteri ale prețului de achiziție.

3. Se propune introducerea articolului II cu următorul cuprins:

„ **Art. II** - (1) La analizele prevăzute la art. 27 alin. (1) din metodologia prevăzută la art. I, astfel cum a fost modificată prin

prezentul ordin, efectuate până la data de 25 iunie 2026, respectiv până la data de 31 octombrie 2026, prin excepție de la prevederile art. 4 alin. (4) din aceeași metodologie, se aplică următoarele:

a. Prețurile medii ponderate raportate de producătorii care utilizează gaze naturale asigurate din rețeaua de transport, respectiv din rețeaua de distribuție:

- pentru producerea energiei termice destinate consumatorilor noncasnici, pentru analizele efectuate până la data de 25 iunie 2026, respectiv până la data de 15 octombrie 2026;
- pentru producerea energiei termice destinate consumului populației, pentru analiza efectuată până la 25 iunie 2026,

se determină astfel:

i. conform contractelor încheiate cu furnizorii de combustibil, în conformitate cu prevederile legale aplicabile, pentru trimestrul II al anului 2026, pentru analiza efectuată până la 25 iunie, respectiv pentru trimestrul IV al anului 2026 și trimestrul I al anului 2027, pentru analiza efectuată până la 15 octombrie, cuprinzând, după caz, componentele aferente înmagazinării / transportului / distribuției / furnizării;

ii. în lipsa contractelor încheiate cu furnizorii sau în situația în care producătorul declară că achiziționează combustibil în baza unui contract de vânzare-cumpărare în care nu este prevăzut un preț fix, se consideră prețul gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures, înregistrat pe platforma ICE Endex¹ în una dintre primele 10 zile ale lunii mai pentru trimestrul III 2026, respectiv în una dintre primele 10 zile ale lunii septembrie pentru trimestrul IV 2026 și trimestrul I 2027, determinat ca medie aritmetică, la care se adaugă, după caz, componentele aferente înmagazinării / transportului / distribuției / furnizării gazelor naturale. Cursul de schimb valutar considerat este cel publicat de BNR pentru data la care s-a considerat prețul gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures înregistrat pe platforma

¹ <https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures/data>;
https://www.ice.com/publicdocs/endex/ICE_Endex_Markets_B.V._Rules.pdf

ICE Endex.

- iii. În cazul în care producătorul declară faptul că, pentru perioadele și cantitățile necesare pentru care nu are încheiate contracte, va achiziționa gaze naturale de pe bursă, producătorul respectiv va raporta estimarea cantităților de gaze naturale pentru aceste perioade și estimarea prețului gazelor naturale conform evoluției cotațiilor Bursei Române de Mărfuri, acestea putând fi considerate de ANRE, în cazuri justificate, în determinarea prețului mediu al combustibilului.
- b. Prețurile medii ponderate raportate de producătorii care utilizează gaze naturale, asigurate din rețeaua de transport, respectiv din rețeaua de distribuție, pentru producerea energiei termice destinate consumului populației, pentru analiza efectuată până la data 15 octombrie 2026, se determină conform prevederilor art. 1, 2 și 3 din OUG nr. 12/2026 privind măsurile aplicabile clienților casnici din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027, cu modificările și completările ulterioare, producătorul prezentând următoarele informații:
- i. o estimare a furnizorului pentru trimestrul IV al anului 2026 și trimestrul I al anului 2027, pentru analiza efectuată până la 15 octombrie 2026, privind:
- componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 2 din OUG nr. 12/2026, cu modificările și completările ulterioare;
 - componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 3 din OUG nr. 12/2026, cu modificările și completările ulterioare;
 - detaliat, componentele reprezentate de tarifele reglementate, stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare, pentru serviciile prestate de către operatorii sistemelor de distribuție și transport al gazelor naturale, cu excepția celor incluse în

componenta de achiziție;

- ii. calculul prețului mediu ponderat, total și pe componente, conform contractelor de achiziție a gazelor naturale încheiate pentru perioadele prevăzute la pct. (i);
- c. Prin excepție de la prevederile lit. b), în lipsa justificată a estimării furnizorului de gaze naturale, precum și a contractelor de achiziție a gazelor naturale cu preț fix, pentru cantitățile de gaze naturale se consideră estimările efectuate de producător, iar componenta de achiziție se poate considera, după caz, conform prevederilor lit. a) pct. (ii) sau (iii), celelalte componente prevăzute la art. 1 alin. (1) lit. b) și c) din OUG nr. 12/2026, cu modificările și completările ulterioare, se pot considera la nivelul justificat prezentat de producător.
- d. Pentru centralele care utilizează combustibilul solid, prețurile medii ponderate raportate de producători pentru combustibilul de adaos - gaze naturale - se determină conform contractelor încheiate cu furnizorii, pentru trimestrul II al anului 2026, pentru analiza efectuată până la 25 iunie, respectiv pentru trimestrul IV al anului 2026 și trimestrul I al anului 2027, pentru analiza efectuată până la 15 octombrie, cuprinzând, după caz, componentele aferente înmagazinării / transportului / distribuției / furnizării gazelor naturale; în lipsa contractelor sau a unui preț fix se aplică prevederile lit. a) pct. (ii).
- e. Cursul de schimb valutar considerat este cel publicat de BNR pentru data la care s-a considerat prețul gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures înregistrat pe platforma ICE Endex.

Prin introducerea articolului II se urmărește respectarea prevederile OUG 12/2026 și modificarea Metodologiei pentru analizele efectuate până la data de 25 iunie 2026 și data de 15 octombrie 2026.

Se propune introducerea articolului III cu următorul cuprins:

„Art. III - Începând cu trimestrul II al anului 2027, pentru deciziile menționate la art. 5 alin. (1) din metodologia prevăzută la art. I, astfel

	<p>cum a fost modificată prin prezentul ordin, emise până la data de 31 octombrie 2026, prețul pentru energia termică destinată consumului populației (casnic) va fi egal cu prețul pentru energia termică destinată consumatorilor noncasnici.</p> <p><i>Această prevedere stabilește modalitatea de emiterea a deciziilor începând cu trimestrul II al anului 2027 prin care prețul pentru energia termică destinată consumului populației (casnic) va fi egal cu prețul pentru energia termică destinată consumatorilor noncasnici.</i></p>
5. Alte informații	nu este cazul

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

1. Impactul macroeconomic a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei b) impactul asupra operatorilor economici c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)	Se crează premisele scăderii prețului energiei termice pentru consumatorii casnici.
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	nu este cazul
6. Alte informații	nu este cazul

Secțiunea a 4-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	nu este cazul
4. Alte informații	nu este cazul