

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 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, 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 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. 6/2025 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.
4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare	<p>Principalele modificări/completări propuse:</p> <p>1. Art. I. - Alineatul (4) al art. 27 din <i>Metodologie</i> se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(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 din situațiile:</p> <p style="padding-left: 40px;">a) preț final al gazelor naturale mai mic de 200 lei/MWh;</p> <p style="padding-left: 40px;">b) preț final al gazelor naturale mai mare de 400 lei/MWh,</p> <p>prețul mediu luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) se determină separat pentru cele două situații prezentate la lit. a) și b).”</p> <p><i>Având în vedere nivelul prețurilor din piață, s-a impus</i></p>

modificarea limitelor prevăzute la alineatul 4.

2. Se propune abrogarea alineatelor (2) și (3) ale articolului 5.

Alineatul (2) este adaptat în articolul III al prezentului proiect de ordin, iar alineatul (3) nu mai are aplicabilitate.

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 15 iunie 2024, respectiv până la data de 31 octombrie 2024, prin excepție de la prevederile art. 4 alin. (4) lit. b), c) și e) din aceeași metodologie, pentru cantitățile de gaze naturale care nu sunt achiziționate în baza art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 6/2022 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, pentru fiecare producător, se consideră prețul gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures, înregistrat în una dintre primele 10 zile ale lunii mai pentru trimestrul III 2024, respectiv în una dintre primele 10 zile ale lunii septembrie pentru trimestrul IV 2024 și trimestrul I 2025, determinat ca medie aritmetică, la care se adaugă, după caz, componentele aferente înmagazinării / transportului/distribuției/ furnizării gazelor naturale.

(2) Cursul de schimb valutar considerat este cel publicat de Banca Națională a României pentru data la care s-a considerat prețul gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures.

(3) În cazul în care prețul gazelor naturale, determinat conform prevederilor alin. (1), depășește limitarea stabilită prin art. 1 alin. (3) lit. b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 6/2025 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, în calcul se consideră prețul gazelor naturale limitat conform legislației primare.

Această prevedere a fost introdusă prin articolul I din Ordinul ANRE nr. 12/2024 ca prevedere tranzitorie aplicându-se exclusiv pentru analizele efectuate până la data de 15 iunie 2024, respectiv până la data de 15 octombrie 2024. Având în vedere variația prețurilor din piața de gaze naturale, se considera oportună păstrarea și pentru analizele efectuate până la data de 15 iunie 2025, respectiv până la data de 15 octombrie 2025, a prevederilor introduse prin articolul I din Ordinul ANRE nr. 12/2024 privind considerarea prețului gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures pentru situațiile în care producătorii în cogenerare nu au încheiat contracte de achiziție gaze naturale, la care se adaugă, după caz, componentele aferente înmagazinării/transportului/distribuției/furnizării gazelor naturale.

Din experiența analizelor făcute anterior, pentru situațiile în care producătorii în cogenerare nu au încheiat contracte de achiziție gaze naturale, s-a constatat că estimările primite de la furnizori sunt supradimensionate sub pretextul incertitudinii înregistrate pe piața de gaze, cu efecte în nivelul aprobat pentru prețurile de referință pentru energia termică. Pentru eliminarea acestor situații, se propune modificarea Metodologiei, prin prevederile prezentate mai sus. Modificarea propusă constă în considerarea pretului de achiziție de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures la care se adaugă, după caz, componentele aferente înmagazinării /transportului /distribuției /furnizării gazelor naturale. Cursul 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.

În cazul în care prețul final al gazelor naturale determinat pe baza prețului gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures depășește limitarea impusă de OUG nr. 6/2025, se consideră limitările impuse de OUG nr. 6/2025.

	<p>Se propune introducerea articolului III cu următorul cuprins:</p> <p>„Art. III - Având în vedere prevederile art.12 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 6/2025 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, pentru deciziile menționate la art. 5 literele a) și b) ale alineatului (1) din metodologia prevăzută la art. I, astfel cum a fost modificată prin prezentul ordin, emise până la data de 31 octombrie 2025, începând cu trimestrul II al anului 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 2026 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

Secțiunea a 5-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ- Nu este cazul