



PARLAMENTUL ROMÂNIEI

SENAT

LEGE

pentru aprobarea Ordonanței 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

Senatul adoptă prezentul proiect de lege

Articol unic.- Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr.6 din 27 februarie 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, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.182 din 28 februarie 2025, cu următoarele modificări și completări:

1. La articolul 1 alineatul (1), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul integral al spitalelor publice și private, definite conform Legii nr.95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare, al unităților de învățământ publice și private, definite conform Legii învățământului preuniversitar nr.198/2023, cu modificările și completările ulterioare și Legii învățământului superior nr.199/2023, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.867/2015 pentru aprobarea

Nomenclatorul serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare; plafonarea menționată în prezentul articol se aplică și pentru situațiile în care una dintre entitățile menționate anterior este beneficiarul final al consumului de energie electrică și/sau pentru toate clădirile care au fost construite și autorizate cu destinația de spitale;”

2. La articolul 3 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) contravaloarea dezechilibrului realizat, dar nu mai mult de 20% din contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale prevăzută la lit. a).”

3. La articolul 3 alineatul (3), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță, dar nu mai mult de 20% din contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale prevăzută la lit. a).”

4. La articolul 6 alineatul (1), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) o componentă de ajustare calculată în luna n pentru luna n+1 ca diferență între componenta de achiziție luată în calcul în prețul final facturat în luna n-1 și prețul mediu de achiziție realizat în luna n-1 determinat în conformitate cu prevederile art.3 alin. (2). În aceste condiții, prevederea nu se aplică la stabilirea prețului final facturat pentru primele două luni din perioada de aplicare, dar în aceste prime două luni se va include costul estimat al dezechilibrelor calculate conform art.3 alin.(2) lit. b).”

5. La articolul 7, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art.7.- (1) Valoarea rezultată ca produs între cantitatea de gaze naturale facturată clienților finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art.3 alin.(2) sau, după caz, alin.(3) și valoarea componentei de achiziție determinată conform prevederilor art.3 alin.(1), aferentă lunii facturate, va fi compensată furnizorilor prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienții noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de ANRE, din Fondul de Tranziție Energetică și din alte surse legal constituite.”

6. La articolul 9, alineatul (12) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(12) Sumele aferente compensațiilor acordate potrivit art.7 alin.(1) se asigură prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale și bugetul Ministerului Energiei din Fondul de Tranziție Energetică și din alte surse legal constituite.”

7. La articolul 15, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art.1 alin.(5)-(11) și (13), art.9 alin.(1)-(3), (7), (9) și (13), art.14 alin.(3), art.17, art.21 și pct.2 lit.b) și e), pct.8, pct.9, pct.12, pct.13 din anexa nr.5 constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.”

8. La articolul 19, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alin.(6), cu următorul cuprins:

„(6) Procesul de regularizare descris la alin (2) este obligatoriu și se va realiza pentru fiecare lună pentru care furnizorii au beneficiat de prevederile prezentei ordonanțe.”

9. La articolul 23, partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art.23.- Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.274 din 22 martie 2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.206/2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:”

10. La articolul 23, după punctul 2 se introduce un nou punct, pct.2¹, cu următorul cuprins:

„2¹. La articolul 23², după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alin.(5), cu următorul cuprins:

(5) Procesul de regularizare descris la alin.(1¹) este obligatoriu și se va realiza pentru fiecare lună pentru care furnizorii au beneficiat de prevederile prezentei ordonanțe.”

11. După articolul 25 se introduce un articol nou, art.25¹, cu următorul cuprins:

„Art.25¹.- În cazurile în care Republica Moldova nu poate să își asigure consumul național de energie electrică prin producție proprie, producătorii de energie electrică au obligația să încheie contracte bilaterale, în limita cantităților disponibile, cu traderi/furnizori de energie electrică desemnați de către Guvernul Republicii Moldova în acest sens, la prețul de referință prevăzut în anexa nr. 6 la prezenta ordonanță, la care se adaugă costul certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, după caz. Energia electrică vândută în aceste condiții acoperă exclusiv necesarul de consum al consumatorilor finali din Republica Moldova.”

12. La anexa nr.5 punctul 2, partea introductivă și literele b) și e) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„2. Pentru stabilirea cantităților de gaze naturale precizate la pct.1 producătorii, furnizorii, PET client direct, operatorii de înmagazinare și OR au obligația de a transmite operatorului de transport și sistem, în termen de două zile lucrătoare de la publicarea prezentei ordonanțe, următoarele categorii de informații:

.....
b) furnizorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, defalcată pe fiecare lună și categorie de client: casnic, non casnic, producător de energie termică, exprimată în MWh;

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi deținută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare la data de 31 martie 2025, defalcată pe fiecare categorie de client final, exprimată în MWh;

- cantitatea estimată a fi livrată către clienții finali racordați la conductele de alimentare din amonte sau clienți finali racordați la sisteme de distribuție racordate la conductele de alimentare din amonte;

.....
e) operatorii de înmagazinare transmit următoarele informații:

- capacitatea de înmagazinare a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat, exprimată în MWh;

- capacitatea de înmagazinare maximă disponibilă a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat pentru sezonul 2025/2026, exprimată în MWh;

- cantitățile de gaze naturale estimate a fi deținute în depozitele de înmagazinare la data de 31 martie 2025, defalcate pe fiecare utilizator al sistemului de înmagazinare.”

13. La anexa nr.5 punctul 6, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) calculează stocul pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, reprezentând 90% din capacitatea de înmagazinare a SÎ din care se scad cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT, precum și cantitățile de gaze naturale destinate producerii de energie termică pe care PET client direct solicită să o înmagazineze:

$$\sum Q_{Fur_i}^{Dep} = 0,9 * S\hat{I} - Q_{OTS}^{Dep} - \sum Q_{PET_j}^{Dep} - \sum Q_{Alt_j}^{Dep},$$

în care:

$\sum Q_{Fur_i}^{Dep}$ - cantitatea totală de gaze naturale destinată stocului minim al furnizorilor;

SÎ - capacitatea sistemului de înmagazinare la nivel național;

Q_{OTS}^{Dep} - cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT;

$\sum Q_{PET_j}^{Dep}$ - cantitatea totală de gaze naturale PET client direct solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2025 - 31 octombrie 2025;

$\sum Q_{Alt_j}^{Dep}$ - cantitățile de gaze naturale estimate a fi deținute în depozitele de înmagazinare la data de 31 martie 2025 de furnizorii fără clienți finali în portofoliu/traderi/OR;”

14. La anexa nr.5 punctul 6 litera d), punctul (i) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(i) Cantități de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim pentru furnizori și PET client direct în perioada 1 aprilie 2025 - 31 octombrie 2025

$$Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep} = (\sum Q_{Fur_i}^{Dep} + \sum Q_{PET_j}^{Dep} - \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{DepoExis}) * \frac{Prod_k}{\sum_{k=1}^n Prod_k},$$

în care:

$Q_{Fur_i/PET_j}^{ProdKdep}$ - cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2025 - 31 octombrie 2025, pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor/PET client direct în vederea constituirii stocului minim;

$Q_{Fur_i}^{Dep}$ – cantitatea de gaze naturale destinată stocului minim pe care furnizorul i are obligația de a-l constitui în perioada 1 aprilie 2025 - 31 octombrie 2025 calculată în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în totalul cantității estimate a fi furnizată clienților finali la nivel național în perioada respectivă;

$Q_{PET_j}^{Dep}$ – cantitatea de gaze naturale destinată stocului minim pe care PET client direct j solicită să o înmagazineze în depozitele subterane de înmagazinare în perioada 1 aprilie 2025 - 31 octombrie 2025;

$Prod_k$ - cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorul k , cu excepția: cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026;

· $\sum_{k=1}^n Prod_k$ – cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția: cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu precum și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026;”

15. La anexa nr.5, punctul 9 se modifică și va avea următorul cuprins:

„9. În situația modificării portofoliilor de clienți finali cu mai mult de 5%, ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a încetării contractelor de furnizare, cantitățile de gaze naturale alocate în baza prevederilor art.12 din prezenta ordonanță de urgență și capacitățile de înmagazinare aferente se transferă obligatoriu noului furnizor, urmând ca obligația de stoc minim să se actualizeze în consecință. Cantitățile de gaze naturale aferente consumului clienților finali care fac obiectul transferului sunt egale cu cantitățile rezultate în urma aplicării ponderii consumului clienților respectivi în total consum aferent categoriei de clienți din care face parte clientul final, la total obligație de stoc minim stabilită pentru respectiva categorie de clienți. Prețul gazelor naturale este cel prevăzut la art.12, la care se adaugă tarifele reglementate.”

16. Anexa nr.6.2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Anexa nr.6.2

MODUL DE CALCUL

al contribuției la Fondul de Tranziție Energetică cu reținere la sursă din veniturile entităților rezidente/nerezidente realizate în baza contractelor de hedging

Art.1.- Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, vor reține prin stopaj la sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art.23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:

$$C_{TE} = 0,8 \times (\text{Preț_variabil el} - 400) \times Q_{\text{lunară}}$$

unde:

Preț_variabil el = preț variabil electricitate conform contract hedging;

Q_lunară = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.

Art.2.- Prezenta metodologie se aplică de către entitățile producătoare de energie electrică și gaze naturale, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică și gaze naturale, furnizorii și agregatorii care se supun prevederilor art.14 din ordonanța de urgență, până la 30 iunie 2025 aferent domeniului energie electrică și până la data de 31 martie 2026 aferent domeniului gaze naturale.”

Acest proiect de lege a fost adoptat de Senat în ședința din 24 martie 2025, cu respectarea prevederilor articolului 76 alineatul (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI

MIRCEA ABRUDEAN