

# GUVERNUL ROMÂNIEI



## Ordonanță de urgență a Guvernului

### **pentru modificarea și completarea Ordonanței 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, și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei**

Având în vedere că prin 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, a fost aprobată o schemă de sprijin pentru clienții finali din piața de energie electrică și gaze naturale, schemă de sprijin care se aplică începând cu data de 1 aprilie 2022 până la data de 31 martie 2025,

Luând în considerare evoluțiile descendente ale prețurilor de pe piețele de energie electrică și gaze naturale, pentru garantarea celui mai mic preț pentru populație cu generarea unui impact cât mai redus asupra bugetului de stat,

În scopul reluării tranzacțiilor pe baza mecanismelor concurențiale și pentru reducerea cantităților tranzacționate prin mecanismul de achiziție centralizată, cât și pentru stimularea creșterii lichidității și pentru a permite furnizorilor să achiziționeze energia electrică/gazele naturale necesare prin intermediul contractelor pe termen mediu și lung,

În vederea disponibilizării, pe de o parte, a unor cantități de energie electrică și gaze naturale, iar pe de altă parte, a respectării prevederii Regulamentului (UE) 943/2019 care stabilește dreptul producătorilor de energie electrică de a vinde energia pe orice piață,

Luând în considerare solicitările de clarificare primite din partea consumatorilor și a furnizorilor de energie electrică și gaze naturale cu privire la aplicarea unora dintre prevederile ordonanței de urgență, pentru asigurarea funcționării schemei de sprijin prin instituirea unor norme de aplicare clare și neechivoce,

În considerarea faptului că aceste elemente vizează interesul general public și constituie o situație extraordinară, a cărei reglementare nu poate fi amânată,

**în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată,**

**Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență.**

## **Articolul I.**

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:

1. La articolul 1, alineatul (11) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(11) Prețul aplicabil pentru perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 din ofertele-tip pentru clienții prevăzuți la alin. (1) și/sau (2), elaborate și publicate de către furnizorii de energie electrică/gaze naturale, nu poate depăși valoarea prețului final facturat prevăzut la alin. (1) și/sau (2).”

2. La articolul 1, alineatul (14) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(14) Furnizorii de energie electrică/gaze naturale au obligația să defalce prețul pentru clientul final din ofertele-tip de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, elaborate și publicate de către aceștia și din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali pe următoarele componente:

a) prețul energiei electrice/gazelor naturale, care include componenta de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale (inclusiv tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice/gazelor în rețea/sistem, costul de înmagazinare, după caz) și componenta de furnizare;

b) componenta de rețea/sistem stabilită pe baza tarifelor reglementate pentru serviciile de rețea/sistem (distribuție, transport, serviciu sistem);

c) taxe, impozite, contribuții stabilite conform dispozițiilor legale în vigoare.”

3. La art. 4, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(1) Până la 31 martie 2024, componenta de furnizare a energiei electrice, respectiv a gazelor naturale este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.”

4. După art. 4 se introduce un nou articol, art. (4<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:

„Art. (4<sup>1</sup>) - (1) Începând cu data de 1 aprilie 2024, componenta de furnizare este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), componenta de furnizare din prețurile aplicate clienților preluați în regim de ultimă instanță este de 80 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale. ”

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

„(1) Pana la data de 31 martie 2025, pentru clienții finali de gaze naturale și energie electrică prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (2), pretul final prevăzut la art. 2 alin. (4) lit. c), iar pentru clienții finali de gaze naturale alții decât cei prevăzuți la art. 1 alin. (2), prețul final se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;

b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4 și art 4<sup>1</sup> ;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile.”

6. La articolul 9, alineatele (5) și (10) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(5) Pe baza facturilor emise pentru fiecare lună din perioada de aplicare, furnizorii depun la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială la adresa de e-mail: [plafonare.casnici@mmanpis.ro](mailto:plafonare.casnici@mmanpis.ro), respectiv Ministerul Energiei la adresa de e-mail: [plafonare@energie.gov.ro](mailto:plafonare@energie.gov.ro) și, în copie, la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei la adresa de e-mail: [plafonare@anre.ro](mailto:plafonare@anre.ro), prin încărcare pe platforma IT la adresa [www.spv.anre.ro](http://www.spv.anre.ro), cererea de decontare lunară a sumelor aferente compensației, în mod diferențiat pentru clienții casnici și noncasnici prevăzuți la art. 1, separat pentru energie electrică și/sau gaze naturale, conform anexei nr. 1 sau anexei nr. 2.

”(10) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate în perioada 1 ianuarie 2023—31 martie 2024, după cum urmează:

a) 40% din valoarea solicitată în termen de 10 zile lucrătoare de la data depunerii cererii de decontare conform prevederilor alin. (5), din Fondul de Tranziție Energetică și din alte surse legal constituite;

b) diferența de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin. (1) și valoarea prevăzută la lit. a), în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii valorilor aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite;

c) dacă valoarea determinată conform art. 8 alin. (1) este mai mică decât valoarea decontată conform lit. a), furnizorii au obligația returnării diferenței dintre cele două valori în termen de două zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

7. După alineatul (10), se introduce un nou alineat, alin. (10<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:

(10<sup>1</sup>) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate după 1 aprilie 2024, în termen de

10 zile lucrătoare de la data primirii valorilor aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite;”

8. La articolul 12, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) În perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2024 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar până la data de 31 martie 2024, stabilite conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025, stabilite conform anexei nr. 5.”

8. La articolul 12, alineatul (2<sup>1</sup>) se modifica și va avea următorul cuprins:

„(2<sup>1</sup>) În perioada 1 septembrie 2022-31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare PET, pentru a asigura în perioadele 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 și 1 noiembrie 2023-31 martie 2024 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024-31 martie 2025, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare PET, pentru a asigura în perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5.”

9. La articolul 12, alineatul (2<sup>2</sup>) se modifica și va avea următorul cuprins:

„(2<sup>2</sup>) În perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către operatorul de transport și sistem și către operatorii concesionari de distribuție titulari ai unei licențe de operare - operatori de rețea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT) stabilit conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024-31 martie 2025, producătorii

de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către operatorul de transport și sistem și către operatorii concesionari de distribuție titulari ai unei licențe de operare - operatori de rețea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT) stabilit conform anexei nr. 5.”

10. La articolul 12, după alineatul (2<sup>2</sup>) se introduce un nou alineat, alin. (2<sup>3</sup>) cu următorul cuprins:

„(2<sup>3</sup>) Pretul gazelor naturale prevăzut la alin. (1), (2<sup>1</sup>) și (2<sup>2</sup>) aferent perioadei 1 aprilie 2024-31 martie 2025 va putea fi modificat prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.

11. La articolul 12, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(5) Până la data de 31 martie 2024, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1), (2), (2<sup>1</sup>) și (2<sup>2</sup>) pentru acoperirea consumului CC și PET și pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor, precum și pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie electrică conform alin. (6) se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1), (2), (2<sup>1</sup>), (2<sup>2</sup>) și (6) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, emis în 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.”

12. La articolul 12, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (5<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

„(5<sup>1</sup>) Începând cu data de 1 aprilie 2024, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1), (2), (2<sup>1</sup>) și (2<sup>2</sup>) pentru acoperirea consumului CC și PET și pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor, se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1), (2), (2<sup>1</sup>) și (2<sup>2</sup>) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale.

13. La articolul 12, alineatele (6) și (7) se abrogă de la data de 1 aprilie 2024.

14. La articolul 16, alineatele (1) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (1)-(9), art. 3, art. 4, art. 4<sup>1</sup>, art. 5 alin. (1) și (2), art. 6 alin. (1) și art. 12 alin. (1), (2), (2<sup>1</sup>), (2<sup>2</sup>) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării.

.....

(3) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (11), (12) și (14), art. 9 alin. (1)-(3), (7), (9) și (13), art. 15 alin. (3), art. 20, art. 23 alin. (5) și art. 23<sup>3</sup> constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.”

15. La articolul 23<sup>1</sup>, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pe perioada 1 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2024 se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 la prezenta ordonanță de urgență.”

16. La articolul 23<sup>2</sup> alin. (4), pct. (iii) se modifică și va avea următorul cuprins:

“(iii) Pentru perioada septembrie 2022 – august 2023, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30 iulie 2024; pentru perioada septembrie 2023 – august 2024, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 31 decembrie 2024; pentru perioada septembrie 2024 – martie 2025, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30 iulie 2025.”

16. După articolul 23<sup>2</sup> se introduc patru noi articole, art. 23<sup>3</sup>, 23<sup>4</sup>, 23<sup>5</sup> și 23<sup>6</sup>, cu următorul cuprins:

„Art. 23<sup>3</sup> - (1) Pentru perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026, furnizorii de energie electrică/gaze naturale au obligația de a pune la dispoziția clienților finali cel puțin o ofertă-tip al cărei preț al energiei electrice/gazelor naturale este aplicabil cel puțin 3 luni consecutive și include o componentă de achiziție a cărei valoare poate fi cel mult egală cu valoarea calculată conform alin. (2) sau, după caz, alin. (3) și o componentă de furnizare a cărei valoare este cel mult egală cu valoarea stabilită conform alin. (4).

(2) Valoarea componentei de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale stabilită de furnizor din prețul din ofertele-tip de furnizare stabilite în conformitate cu prevederile alin. (1) poate fi cel mult egală cu valoarea calculată astfel:

a) în cazul energiei electrice:

$$(0,4 \times p_{pcf} + 0,2 \times p_{pc} + 0,4 \times p_{pzu}) \times 1,1$$

Unde:

$$i. \quad p_{pcf} = \frac{\sum_{i=1}^n (p_{cif} * Q_{cif})}{\sum_{i=1}^n Q_{cif}}$$

$p_{cif}$  – media ponderată a prețurilor energiei electrice achiziționate de furnizor prin contracte la termen cu livrare în luna  $i$  și, după caz, a energiei electrice transferate din portofoliul de producție către cel de furnizare aferentă lunii  $i$ ;

$Q_{cif}$  – cantitatea de energie electrică achiziționată de furnizor, cu livrare în luna  $i$  și, după caz, cantitatea de energie electrică transferată din portofoliul de producție către cel de furnizare aferentă lunii  $i$ ;

$i$  – luna din perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 pentru care se aplică prețul din oferta de furnizare;

$n$  – numărul de luni în care se aplică prețul din oferta de furnizare.

$$ii. \quad p_{pc} = \frac{\sum_{i=1}^n (p_{ci} * Q_{ci})}{\sum_{i=1}^n Q_{ci}}$$

$p_{ci}$  – media ponderată a prețurilor rezultate din toate tranzacțiile cu produse standardizate pe termen mediu și lung realizate pe piețele la termen indiferent de data la care a avut loc tranzacția, cu livrare în luna  $i$ , publicată până la data elaborării ofertei;

$Q_{ci}$  – volumul total al tranzacțiilor cu produse standardizate pe termen mediu și lung, realizate pe piețele la termen indiferent de data la care a avut loc tranzacția, cu livrare în luna  $i$ , publicat până la data elaborării ofertei;

$i$  – luna din perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 pentru care se aplică prețul din oferta de furnizare;

n – numărul de luni în care se aplică prețul din oferta de furnizare.

$$\text{iii. } p_{pzu} = \frac{\sum_{j=1}^m (p_{pzu j} * Q_{pzu j})}{\sum_{j=1}^m Q_{pzu j}}$$

$p_{pzu j}$  – prețul mediu ponderat al PZU din luna j;

$Q_{pzu j}$  – cantitatea de energie electrică tranzacționată pe PZU în luna j;

j - fiecare lună din perioada din anul anterior similară cu cea pentru care se aplică prețul din oferta de furnizare.

m – numărul de luni din perioada din anul anterior similară cu cea pentru care se aplică prețul din oferta de furnizare

b) în cazul gazelor naturale:

$$(0,6 \times p_{pcf} + 0,3 \times p_{pc} + 0,1 \times p_{pzu}) \times 1,1$$

Unde:

$$\text{i. } p_{pcf} = \frac{\sum_{i=1}^n (p_{cif} * Q_{cif})}{\sum_{i=1}^n Q_{cif}}$$

$p_{cif}$  – media ponderată a prețurilor gazelor naturale achiziționate de furnizor prin contracte la termen cu livrare în luna i și, după caz, a gazelor naturale transferate din portofoliul de producție către cel de furnizare aferentă lunii i;

$Q_{cif}$  – cantitatea de gaze naturale achiziționată de furnizor, cu livrare în luna i și, după caz, cantitatea de gaze naturale transferată din portofoliul de producție către cel de furnizare aferentă lunii i;

i – luna din perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 pentru care se aplică prețul din oferta de furnizare;

n – numărul de luni în care se aplică prețul din oferta de furnizare.

$$\text{ii. } p_{pc} = \frac{\sum_{i=1}^n (p_{ci} * Q_{ci})}{\sum_{i=1}^n Q_{ci}}$$

$p_{ci}$  – media ponderată a prețurilor rezultate din toate tranzacțiile cu produse standardizate pe termen mediu și lung realizate pe piețele la termen indiferent de data la care a avut loc tranzacția, cu livrare în luna i, publicată până la data elaborării ofertei;

$Q_{ci}$  – volumul total al tranzacțiilor cu produse standardizate pe termen mediu și lung, realizate pe piețele la termen indiferent de data la care a avut loc tranzacția, cu livrare în luna i, publicat până la data elaborării ofertei;

i – luna din perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 pentru care se aplică prețul din oferta de furnizare;

n – numărul de luni în care se aplică prețul din oferta de furnizare.

iii. 
$$p_{pzu} = \frac{\sum_{j=1}^m (p_{pzu j} * Q_{pzu j})}{\sum_{j=1}^m Q_{pzu j}}$$

$p_{pzu j}$  – prețul mediu ponderat al PZU din luna j;

$Q_{pzu j}$  – cantitatea de gaze naturale tranzacționată pe PZU în luna j;

j - fiecare lună din perioada din anul anterior similară cu cea pentru care se aplică prețul din oferta de furnizare.

m – numărul de luni din perioada din anul anterior similară cu cea pentru care se aplică prețul din oferta de furnizare.

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), în cazul producătorilor de energie electrică care au clienți alimentați direct din instalațiile de producere, valoarea componentei de achiziție a energiei electrice din prețul energiei electrice aplicabil pentru perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 din ofertele-tip de furnizare stabilite în conformitate cu prevederile alin. (1) poate fi cel mult egală cu costul de producție.

(4) Pentru perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026, valoarea componentei de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale poate fi cel mult egală cu valoarea de:

a) 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice;

b) 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.

(5) Prin derogare de la prevederile alin. (2), valoarea componentei de furnizare din prețurile aplicate clienților preluați în regim de ultimă instanță poate fi cel mult egală cu valoarea de:

a) 80 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice în regim de ultimă instanță;

b) 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim de ultimă instanță.

(6) Prețul energiei electrice/gazelor naturale din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali în baza unei oferte-tip stabilite în conformitate cu prevederile alin. (1), aferent fiecărei perioade de aplicare din perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026, este stabilit ca sumă a următoarelor componente:

a) componenta de achiziție stabilită conform ofertei-tip aferente contractului, cu respectarea prevederilor alin. (2) sau, după caz, alin. (3);

b) componenta de furnizare stabilită conform ofertei-tip aferente contractului, cu respectarea prevederilor alin. (4).

(7) În cazul clienților finali care au încheiat contracte de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale în baza unei oferte-tip stabilite în conformitate cu prevederile alin. (1), prețul energiei electrice/gazelor naturale realizat aferent fiecărei luni din perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 se determină ca sumă a următoarelor componente:



a) componenta de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale determinată pe baza cantităților achiziționate și/sau, după caz, transferate/utilizate din producție și a prețurilor aferente acestor cantități;

b) componenta de furnizare stabilită conform ofertei-tip aferente contractului, cu respectarea prevederilor alin. (4).

(8) În cazul clienților finali care au încheiat contracte de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale în baza unei oferte-tip stabilite în conformitate cu prevederile alin. (1), prețul final facturat pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 este stabilit ca suma dintre:

a) minimumul dintre prețul energiei electrice/gazelor naturale stabilit conform prevederilor alin. (6) și prețul energiei electrice/gazelor naturale realizat determinat conform prevederilor alin. (7);

b) tarifele reglementate pentru servicii de rețea/sistem în vigoare în perioada de facturare;

c) taxele, impozitele, contribuțiile stabilite prin dispozițiile legale aplicabile în perioada de facturare.

(9) Operatorii piețelor centralizate de energie electrică/gaze naturale au obligația să publice pe pagina proprie de internet și următoarele informații:

a) zilnic:

i) prețul mediu ponderat pentru fiecare lună de livrare, calculat ca medie ponderată a prețurilor rezultate din toate tranzacțiile cu produse standardizate pe termen mediu și lung cu livrare în luna respectivă, realizate pe piețele la termen indiferent de data la care a avut loc tranzacția.

ii) volumul total din contractele bilaterale pentru fiecare lună de livrare, aferent tranzacțiilor cu produse standardizate pe termen mediu și lung cu livrare în luna respectivă, realizate pe piețele la termen indiferent de data la care a avut loc tranzacția.

b) lunar:

i) media ponderată a prețurilor de închidere a PZU pentru fiecare lună începând cu luna ianuarie 2023;

ii) volumul total tranzacționat pe PZU în fiecare lună începând cu luna ianuarie 2023.

(10) Furnizorii de energie electrică/gaze naturale au obligația să notifice/informeze clienții finali aflați în portofoliul propriu cu privire la prevederile prezentei ordonanțe referitoare la condițiile de furnizare aplicabile începând cu data de 1 aprilie 2025, în conformitate cu reglementările ANRE.

Art. 23<sup>4</sup> (1) Determinarea cantităților de energie electrică din surse regenerabile tranzacționate prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11, care pot beneficia de garanții de origine se realizează conform prevederilor din anexa nr. 12.

(2) Furnizorii de energie electrică participanți la mecanismul definit în anexa 11 pot solicita transferul garanțiilor de origine, pentru 90 % din cantitățile determinate conform art. 1, alineatul (1) litera c) pct. (ii) din Anexa nr. 12, cu respectarea prevederilor Regulamentului de emitere și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie aprobat prin HG nr. 1232/2011.

Art. 23<sup>5</sup> (1) În termen de 10 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, OPCOM SA calculează și publică pe pagina de internet lista cu repartitia cantității de energie electrică prognozată a fi produsă din surse regenerabile, conform prevederilor articolului 1 alineatul (1), pentru toate sesiunile de alocare a energiei electrice prin Mecanismului de alocare centralizată de energie electrică (MACEE) definit în Anexa 11.

(2) Furnizorii de energie electrică participanți la MACEE pot solicita transferul garanțiilor de origine conform prevederilor articolului 23<sup>4</sup>, pentru garanțiile de origine valabile la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe.

Art. 23<sup>6</sup> (1) ANRE identifică și transmite la OPCOM SA, lista cu producătorii de energie electrică care utilizează surse regenerabile și care sunt/au fost participanți la MACEE, de la data intrării în vigoare a mecanismului până la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe.

(2) Lista menționată la alineatul 1 se actualizează după caz.”

17. Art. 24 se modifica si va avea următorul cuprins:

“Art. 24. Anexele nr. 1-12 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.”

18. La anexa nr. 5, punctul 9 litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC și PET/PET client direct, OR și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și PET/PET client direct/OR pentru gazele naturale destinate consumului CC și PET precum și CT în perioada 1 noiembrie 2023 – 31 martie 2024, respectiv în perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025 :

$$\frac{Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{Prod_k}}{\sum_{k=1}^n Prod_k} = (\sum Q_{Fur_i}^{CC} + \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{PET} - \sum Q_{Fur_i/PET_j}^{Deptot} + \sum Q_{OR_m}^{CTi} - \sum Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{CTR} ) *$$

unde:

$Q_{Fur_i/PET_j/OR_m}^{Prod_k}$  - cantitatea de gaze naturale pe care producătorul  $k$  este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct/OR, aferentă perioadei 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024, respectiv în perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025;

$\sum Q_{Fur_i/PET_j}^{Deptot}$  - cantitatea de gaze naturale reprezentând stocul minim pe care furnizorul  $i$  sau PET client direct  $j$  are obligația de a-l constitui în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023, respectiv în perioada 1 aprilie 2024 – 31 martie 2025.”

19. La Anexa nr. 6 Secțiunea a 3-a, art. 5 se modifica și va avea următorul cuprins:

Piețe de electricitate	Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
Preț de referință	400 lei MWh
Cantitate lunară vândută - C_1 (MWh)	cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de producătorul de energie electrică/entitatea agregată din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare

Venituri lunare - V <sub>1</sub> (lei)	veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie și/sau din transferarea acesteia din portofoliul de producție în cel de furnizare
Cheltuieli lunare - Che <sub>1</sub> (lei):	a) cheltuielile cu dezechilibrele, în procent de maximum 10% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie în cazul producătorilor de energie electrică din energie eoliană și solară; 5% în cazul celorlalți producători; b) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging); c) cheltuielile cu certificatele de CO <sub>2</sub> aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11. Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.
Venit net lunar - V <sub>nl</sub> (lei)	Diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare
Prețul lunar de vânzare a energiei electrice - P <sub>lv</sub> (lei/MWh)	prețul rezultat din diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare raportată la totalul cantității de energie livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare în luna respectivă
Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică - C <sub>s</sub> (lei)	(diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință) * cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare

20. La anexa nr. 6, art. 7 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică - C<sub>s</sub> se determină în condițiile în care P<sub>lv</sub> > 400 lei/MWh și se calculează ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și 400 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare - C<sub>1</sub>.

$$C_s = (P_{lv} - 400) * C_1$$

21. La Anexa nr. 6, Art. 7<sup>1</sup> se modifică și va avea următorul cuprins:

„Pentru cantitățile de energie electrică vândute prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11 nu se plătește Contribuție la Fondul de Tranziție Energetică.”

22. La anexa nr. 6.1, articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

„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. 15 din ordonanța de urgență, până la 31 martie 2025.”

23. La anexa nr. 6.1, articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

Preț de referință	prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o marja de 10%
-------------------	---

Piața angro de energie electrică	potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
Q_livrata lunar	cantitatea livrată pe piața angro de energie electrică, gaze naturale, de către toți operatorii economici care desfășoară activitatea de trading. La calculul cantității livrate sunt luate în considerare toate cantitățile tranzacționate cu livrare în luna de referință, indiferent de data încheierii contractului, cu excepția cantităților provenite din import și/sau din spațiul intracomunitar, la prima tranzacționare
Preț_mediu vz	prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință
Preț_mediu acz	prețul mediu ponderat lunar de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință  Pentru furnizorii care desfășoară activitate de trading și nu alocă specific contractele de achiziție între activitatea de furnizare și activitatea de trading, pentru calculul prețului mediu de achiziție pentru activitatea de trading se ia în considerare întreaga achiziție făcută de furnizori, indiferent de destinația energiei electrice/gazelor naturale, cu excepția achizițiilor de gaze naturale conform art. 12 din ordonanță, respectiv achizițiile de energie electrică conform art. 23 <sup>1</sup> din ordonanță.

24. La anexa nr. 6.1, articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:

“Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică (C\_TE) se determină astfel:

$$C\_TE = (\text{Preț}(\text{mediu-vz}) - \text{Preț}(\text{mediu acz}) \times 1,1) \times Q(\text{livrata lunar})”$$

25. La anexa 6.2, articolul unic se modifică și va avea următorul cuprins:

„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 (hedging), cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:

$$C\_TE = (\text{Preț\_variabil el} - 400) \times Q\_lunară,$$

unde:

Preț\_variabil el = preț variabil electricitate conform contract hedging;

Q\_lunară = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.”

26. La articolul 3 din Anexa nr. 11, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:

(1<sup>1</sup>) La mecanismul de achiziție centralizată pot participa voluntar și alți producători în afara celor menționați la alineatul (1).

27. La articolul 3 din Anexa nr. 11, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Prețul plătit de achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) producătorilor de energie electrică pentru cantitățile de energie electrică vândute de aceștia prin intermediul mecanismului prevăzut la alin. (1), este după cum urmează:

- a) 450 lei/MWh pana la data de 31 martie 2024;
- b) 400 lei/MWh de la data de 1 aprilie 2024.

(3) Achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) vinde cantitățile de energie electrică cumpărate, prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, de către operatorii economici prevăzuți la art. 2 alin. (2), cu prețul de:

- a) 450 lei/MWh până la data de 31 martie 2024;
- b) 400 lei/MWh de la data de 1 aprilie 2024.”

28. La articolul 4 din Anexa nr. 11, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

“(1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, publică și transmite OPCOM și Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica - S.A., denumită în continuare Transelectrica, lista producătorilor prevăzuți la art. 3 alin. (1), alții decât cei prevăzuți la art. 23<sup>1</sup> alin. (2) din ordonanța de urgență, și a operatorilor economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2), aferentă anului pentru care se organizează procedura de achiziție anuală.”

29. La anexa nr. 11 articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) Producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) au obligația de a vinde OPCOM, conform prezentului mecanism de achiziție centralizată, cantitățile de energie stabilite și comunicate potrivit prevederilor art. 5 alin. (5) și alin. (7), până la data de 31 martie 2024.

(2) Începând cu data de 1 aprilie 2024, producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) vând către OPCOM, pe baza de voluntariat, conform prezentului mecanism de achiziție centralizată, cantitățile de energie electrică stabilite și comunicate potrivit prevederilor art. 5 alin. (7).”

30. După Anexa 11 se introduce o nouă anexă, Anexa 12, cu următorul cuprins:

" Articolul 1

(1) Operatorul pieței de energie electrică și gaze naturale "OPCOM SA", denumit în continuare OPCOM SA, pe perioada de aplicarea a Mecanismului de alocare centralizată de energie electrică, denumit în continuare MACEE, definit în Anexa 11 la OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, calculează și publică lunar pe pagina de internet, în termen de 10 zile, cantitățile de energie electrică prognozată a fi produsă din surse regenerabile alocate furnizorilor de energie electrică participanți de la fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, astfel:

a) cantitățile totale de energie electrică prognozată a fi produsă din surse regenerabile, achiziționate de la producătorii de energie electrică pentru luna precedentă de livrare, calculate ca sumă a cantităților de energie electrică achiziționate atât prin sesiunile anuale și lunare cât și prin sesiunile extraordinare, pentru fiecare producător de energie electrică;

b) cantitățile totale de energie electrică prognozată a fi produsă din surse regenerabile, calculate a fi alocate furnizorilor de energie electrică participanți prin metoda pro-rata pentru luna precedentă de livrare, din totalul cantităților de energie electrică produsă din surse regenerabile alocate atât prin sesiunile anuale și lunare cât și prin sesiunile extraordinare, pentru fiecare furnizor de energie electrică astfel:

$E\_SRE\_Fj(n-1) = E\_SRE(n-1) \times E\_Fj(n-1) / E\_MACEE(n-1)$ , unde:

$E\_SRE\_Fj(n-1)$  = Cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile calculată prin mecanism pro-rata și alocată furnizorului de energie electrică j pentru luna de livrare (n-1);

$E\_SRE(n-1)$  = suma cantităților totale de energie electrică prognozată a fi produsă din surse regenerabile pentru fiecare producător de energie electrică, menționate la lit. a);

$E\_Fj(n-1)$  = cantitatea totală de energie electrică cumpărată prin MACEE de furnizorul de energie electrică j pentru luna precedentă de livrare (n-1);

$E\_MACEE(n-1)$  = cantitatea totală de energie electrică cumpărată de OPCOM pentru luna precedentă de livrare (n-1);

Fj = furnizorul de energie electrică j, unde j ia valori de la 1 la i;

i = numărul total de furnizori de energie electrică participanți la MACEE în calitate de cumpărători pentru luna precedentă de livrare (n-1);

(n-1) = luna precedentă de livrare.

c) coeficienții de repartizare a cantităților de energie electrică produsă din surse regenerabile, menționate la lit. a) și alocate conform lit. b) și cantitățile de energie electrică alocate de la fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, în calitate de vânzător, la fiecare furnizor de energie electrică, în calitate de cumpărător, astfel:

i) coeficienții de repartizare a cantităților de energie electrică produsă din SRE:

$Cr\_Fj = E\_SRE\_Fj(n-1) / E\_SRE(n-1)$ , unde:

$Cr\_Fj$  = coeficientul de repartizare pentru cantitățile de energie electrică produsă din surse regenerabile pentru furnizorul de energie electrică j;

$E\_SRE\_Fj(n-1)$  = Cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile calculată prin mecanism pro-rata și alocată furnizorului de energie electrică j pentru luna de livrare (n-1);

$E\_SRE(n-1)$  = suma cantităților totale de energie electrică prognozată a fi produsă din surse regenerabile pentru fiecare producător de energie electrică, menționate la lit. a);

ii) cantitățile de energie electrică alocate de la fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, în calitate de vânzător, la fiecare furnizor de energie electrică, în calitate de cumpărător:

$E\_SRE\_Fj(n-1)\_Pk(n-1) = Cr\_Fj \times E\_SRE\_Pk(n-1)$ , unde:

$E_{SRE\_Fj(n-1)\_Pk(n-1)}$  = cantitatea de energie electrică alocată furnizorului de energie electrică j, pentru luna de livrare (n-1) din cantitatea totală, prevăzută la lit. a), vândută de producătorul k de energie electrică din surse regenerabile;

$E_{SRE\_Pk(n-1)}$  = cantitatea totală, prevăzută la lit. a), vândută de producătorul de energie electrică k;

$P_k$  = producătorul de energie electrică k, prevăzut la lit. a), unde k ia valori de la 1 la p;

p = numărul total de producători de energie electrică din surse regenerabile participanți la MACEE în calitate de vânzători pentru luna precedentă de livrare (n-1);

(n-1) = luna precedentă de livrare.

(2) Conform repartizării menționate la alineatul (1) furnizorii de energie electrică participanți la MACEE pot solicita transferul garanțiilor de origine, cu respectarea prevederilor Regulamentului de emisie și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie aprobat prin HG nr. 1232/2011, în procent de maxim 90% din cantitatea de energie electrică prevăzută la alineatul (1) litera c) punctul ii).”

**Art. II.** - Articolul VI din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței 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. 864 din 1 septembrie 2022, aprobată cu modificări prin Legea nr. 357/2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și va avea următorul cuprins:

„Valoarea maximă a prețului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculează sumele de decontat de la bugetul de stat pentru furnizorii de energie electrică este de 700 lei/MWh.”

**Art. III** - Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 se modifică după cum urmează:

1. La articolul 36, alineatul (16) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(16) Operatorul de transport și de sistem achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței de la oricare participant la piață, inclusiv participanții la piață care oferă energie din surse regenerabile, participanții la piață care oferă servicii de consum dispecerizabil, operatorii instalațiilor de stocare a energiei și participanții la piață angajați în agregare, în conformitate cu proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, aprobate de ANRE, în conformitate cu prevederile alin. (15). Procedurile prin care se achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței au în vedere un preț maximal stabilit în condiții de eficiență economică în conformitate cu reglementările ANRE.”

2. La articolul 36, după alineatul (16) se introduce un nou alineat, (16<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:

“(16<sup>1</sup>) În situația în care, în urma derulării procedurii de achiziție prevăzute la alin. (16), nu se prezintă niciun ofertant pentru un tip de serviciu de sistem care nu are ca scop stabilitatea frecvenței, la solicitarea operatorului de transport și de sistem justificată de necesitatea menținerii siguranței în funcționare a sistemului, prin derogare de la prevederile alin. (16), ANRE poate decide ca pentru o perioadă limitată de cel mult un an operatorul de transport și de sistem să aibă dreptul să solicite, prin dispoziție de dispecer, furnizarea serviciului respectiv la prețul maximal prevăzut la alin. (16) de către un operator economic capabil din punct de vedere tehnic să presteze respectivul serviciu de sistem .

Perioada poate fi extinsă în urma derulării unei noi proceduri de achiziție de către operatorul de transport și de sistem, la care nu se prezintă niciun ofertant.”

3. La articolul 93, alineatul 8 se modifică și va avea următorul cuprins:

(8) Prin excepție de la prevederile alin. (7), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 32-35, 41, 42, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârșirii faptei sau, în cazul în care faptele au caracter de continuitate, prescripția începe să curgă de la data încetării ultimului act/fapt material constitutiv al contravenției.

4. La articolului 93, după alineatul 8 se introduc trei noi alineate (8<sup>1</sup>), (8<sup>2</sup>) și (8<sup>3</sup>), cu următorul cuprins:

(8<sup>1</sup>) Cursul termenului de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni se întrerupe, până la finalizarea investigației, prin comunicarea deciziei privind efectuarea investigației și/sau a oricărui act emis în legătură cu investigația declanșată, comunicat operatorului economic investigat.

(8<sup>2</sup>) Termenul de prescripție va expira cel mai târziu în ziua în care se împlinește perioada egală cu dublul termenului de prescripție, aplicabil pentru săvârșirea încălcării în cauză, în situația în care ANRE nu a impus niciuna dintre sancțiunile prevăzute de prezenta lege.

(8<sup>3</sup>) Întreruperea termenului de prescripție produce efect de la data comunicării deciziei de efectuare a investigației de către ANRE, făcută către cel puțin un operator economic sau o asociație de operatori economici care a participat la săvârșirea încălcării legii.

5. La articolul 195, alineatul 7 se modifică și va avea următorul cuprins:

(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la art. 194 pct. 44-48, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârșirii faptei sau, în cazul în care faptele au caracter de continuitate, prescripția începe să curgă de la data încetării ultimului act/fapt material constitutiv al contravenției.

6. La articolului 195, după alineatul (7) se introduc trei noi alineate (7<sup>1</sup>), (7<sup>2</sup>) și (7<sup>3</sup>), cu următorul cuprins:

(7<sup>1</sup>) Cursul termenului de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni se întrerupe, până la finalizarea investigației, prin comunicarea deciziei privind efectuarea investigației, și/sau a oricărui act emis în legătură cu investigația declanșată, comunicat operatorului economic investigat.

(7<sup>2</sup>) Termenul de prescripție va expira cel mai târziu în ziua în care se împlinește perioada egală cu dublul termenului de prescripție, aplicabil pentru săvârșirea încălcării în cauză, în situația în care ANRE nu a impus niciuna dintre sancțiunile prevăzute de prezenta lege.

(7<sup>3</sup>) Întreruperea termenului de prescripție produce efect de la data comunicării deciziei de efectuare a investigației de către ANRE, făcută către cel puțin un operator economic sau o asociație de operatori economici care a participat la săvârșirea încălcării legii.

**Articolul IV.** - La articolul 21 din Ordonanța de urgență nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1165 din 06 decembrie 2022, alineatul (3) se abrogă.

**Art. V.** - (1) În termen de 10 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, OPCOM SA calculează și publică pe pagina de internet lista cu repartitia cantității de energie electrică prognozată a fi produsă din surse regenerabile conform art. 1 alin. (1) din Anexa nr. 11 a Ordonanței 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, pentru toate sesiunile de alocare a energiei electrice prin Mecanismului de alocare centralizată de energie electrică prevăzut în anexa menționată.

(2) Furnizorii de energie electrică participanți la Mecanismului de alocare centralizată de energie electrică pot solicita transferul garanțiilor de origine conform prevederilor articolului 23<sup>4</sup> din 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, pentru garanțiile de origine valabile la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

(3) ANRE identifică și transmite la OPCOM S.A. lista cu producătorii de energie electrică care utilizează surse regenerabile și care sunt/au fost participanți la Mecanismului de alocare centralizată de energie electrică, de la data intrării în vigoare a mecanismului până la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

(2) Lista menționată la alin. (3) se actualizează, după caz.”

**Art. VI.** - Ordinul ANRM prevăzut la art. 12 alin. (5<sup>1</sup>) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare se emite în termen de 10 zile de la data publicării în Monitorul Oficial a prezentei ordonanțe de urgență.

**Art. VII.** – (1) Prevederile prezentei ordonanțe de urgență intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, cu excepția situațiilor unde este prevăzută o dată ulterioară.

(2) Prin excepție de la alin. (1), prevederile pct. 14 al art. I și ale pct. 2-6 ale art. III intră în vigoare în termen de 30 de zile de la data publicării prezentei ordonanțe de urgență.

**PRIM-MINISTRU,**  
**Ion – Marcel CIOLACU**