

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 89/2024

Având în vedere prevederile art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 10 alin. (1) lit. l) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 89/2024, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1295 și 1295 bis din 20 decembrie 2024, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 15, litera k) se modifică și va avea următorul cuprins:

„k) cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate angajaților cu funcții de execuție, angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului, cu excepția salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate în baza unui program de restructurare a societății sau a unui program de reducere de personal prin plecare voluntară și/sau pensionare anticipată/la cerere, aprobat conform prevederilor legale în vigoare;”.

2. La articolul 15, litera u) se modifică și va avea următorul cuprins:

„u) cheltuielile de exploatare realizate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale ca urmare a unor avarii ale SD cauzate de terți, al căror autor este cunoscut;”.

3. După articolul 34 se introduce un nou articol, articolul 34¹, cu următorul cuprins:

„Art. 34¹. — (1) Pe parcursul perioadei de reglementare, OD poate solicita transferul unor costuri dintr-o categorie de costuri acceptate în VR în altă categorie de costuri, acesta fiind permis doar cu acordul prealabil al ANRE.

(2) ANRE comunică răspunsul la solicitarea de transfer a OD, în termen de maximum 30 de zile de la data transmiterii acesteia sau de la data la care OD transmite ultimele completări/clarificări solicitate de ANRE, în cazul în care acestea sunt necesare.

(3) Categoriile de costuri între care se pot efectua transferuri sunt OPEXP, OPEXL, CPERS, CPD și CAPEX.

(4) Majorarea de costuri aferentă categoriei către care se realizează transferul nu poate depăși reducerea, în valoare absolută, aplicată categoriei în care costurile au fost inițial acceptate.

(5) În urma transferului se efectuează modificarea corespunzătoare a fiecărei categorii de costuri permise, ținând cont de data transferului, iar reflectarea în VR și VRC se realizează odată cu următoarea ajustare a acestora.”

4. La articolul 35, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 35. — (1) Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, venitul reglementat corectat se determină cu următoarea formulă:

$$\begin{aligned} VRC_{(i)} = & VR_{(i)} \\ & + (\Delta)RIV_{(i-1)} * (1 + R_{e(i)}) \\ & - (\Delta)VRC_{(i-1)} * (1 + R_{e(i)}) \\ & + (\Delta)CPERS_{(i-1)} * (1 + R_{e(i)}) \\ & + (\Delta)CT_{(i-1)} * (1 + R_{e(i)}) \\ & + (\Delta)CAPEX_{(i-1)} * (1 + R_{e(i)}) \\ & + (\Delta)CPD_{(i-1)} * (1 + R_{e(i)}) \\ & + (\Delta)RCR_{(i-1)} * (1 + R_{e(i)}) \\ & + CN_{(i-1)} * (1 + R_{e(i)}) \\ & - AVD_{(i-1)} * (1 + R_{e(i)}) \\ & - RSE_{(i)} \\ & + RCR_{(i)} \\ & + SR_{(i)}, \end{aligned}$$

unde:

$VRC_{(i)}$ — venitul reglementat corectat permis de ANRE în anul (i);

$VR_{(i)}$ — venitul reglementat permis în anul (i);

$(\Delta)RIV_{(i-1)}$ — componenta de corecție a valorii VRC, datorată diferenței dintre rata inflației estimate pentru anul (i-1) și rata inflației realizate în anul (i-1);

$(\Delta)VRC_{(i-1)}$ — componenta de corecție a diferențelor de VRC aferent anului (i-1);

$(\Delta)CPERS_{(i-1)}$ — componenta de corecție a costurilor cu personalul din anul (i-1);

$(\Delta)CT_{(i-1)}$ — componenta de corecție a valorii aferente consumului tehnologic din anul (i-1);

$(\Delta)CAPEX_{(i-1)}$ — componenta de corecție pentru costurile de capital investit aferente anului (i-1);

$(\Delta)CPD_{(i-1)}$ — componenta de corecție a costurilor preluate direct aferente anului (i-1);

$(\Delta)RCR_{(i-1)}$ — componenta de corecție a componentei de recuperare anuală a costurilor cu racordarea, determinată ca diferență între valoarea realizată, aferentă anului (i-1), și valoarea estimată a fi rambursată solicitanților în anul (i-1), fără TVA, inclusă în venitul reglementat în anul respectiv;

$CN_{(i-1)}$ — componenta de corecție a costurilor operaționale neprevăzute cu caracter nepermanent din anul $(i-1)$;

$AVD_{(i-1)}$ — alte venituri asimilate activității de distribuție, realizate în anul $(i-1)$;

$RSE_{(i)}$ — componenta de redistribuire a sporului de eficiență economică realizat în perioada anterioară de reglementare și inclusă în venitul reglementat corectat al anului (i) ;

$RCR_{(i)}$ — componenta de recuperare anuală a costurilor cu racordarea, care se rambursează solicitanților în anul (i) , reprezentând o cincime din valoarea instalațiilor de extindere și branșare finanțate de solicitanți și puse în funcțiune în anul/anii anterior/anteriori, valoare limitată conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;

$SR_{(i)}$ — componenta de corecție aferentă sumelor de regularizat din perioadele anterioare de reglementare și/sau din anii precedenți ai perioadei curente de reglementare, inclusă în venitul reglementat corectat al anului (i) ;

$RI_{e(i)}$ — rata inflației estimate pentru anul (i) .”

5. La articolul 35, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Pentru investițiile în proiectele de infrastructură necesare pentru tranziția energetică, realizate din fonduri proprii, care nu beneficiază de stimulent conform alin. (2), ANRE poate acorda un stimulent peste rata reglementată a rentabilității.”

6. La articolul 35, după alineatul (3) se introduc două noi alineate, alineatele (4) și (5), cu următorul cuprins:

„(4) În înțelesul alin. (3), sunt considerate proiecte de infrastructură necesare pentru tranziția energetică acele proiecte care asigură introducerea și vehicularea pe termen lung, prin sistemul de distribuție, a gazelor din surse regenerabile și a gazelor cu emisii scăzute de carbon, inclusiv proiectele care asigură fluxul inversat de la rețeaua de distribuție la rețeaua de transport.

(5) Stimulentul prevăzut la alin. (3) se acordă începând cu anul în care gazele din surse regenerabile și/sau gazele cu emisii scăzute de carbon sunt introduse în sistemul de distribuție, cu condiția prezentării analizelor referitoare la următoarele aspecte:

a) alimentarea sistemului de distribuție sau a unei porțiuni delimitate a acestuia cu gaze din surse regenerabile și/sau cu gaze cu emisii scăzute de carbon dintr-o sursă continuă de producție;

b) capacitatea existentă a sistemului și capacitatea suplimentară necesară introducerii gazelor din surse regenerabile și/sau a gazelor cu emisii scăzute de carbon;

c) starea tehnică a sistemului de distribuție existent și identificarea lucrărilor necesare pentru aducerea unui sistem sau a unei componente a acestuia la caracteristicile tehnice necesare vehiculării în condiții de siguranță a gazelor din surse regenerabile și/sau a gazelor cu emisii scăzute de carbon.”

9. Articolul 47 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 47. — (1) Costurile de capital aferente investițiilor pentru extinderea și dezvoltarea sistemelor de distribuție, realizate începând cu perioada a cincea de reglementare, care se includ anual în venitul reglementat stabilit pentru OD, trebuie să respecte următoarea condiție:

$$\frac{(VR_{(i-1)} - CAPEX_{edp(i-1)} + CAPEX_{ed(i-1)} + CAPEX_{edr(i)})/Q_{(i)}}{(VR_{(i-1)} - CAPEX_{edp(i-1)})/Q_{(i-1)}} \leq 102\%$$

7. După articolul 35 se introduce un nou articol, articolul 35¹, cu următorul cuprins:

„Art. 35¹. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 35 alin. (1), în cazul operatorilor nou-înființați, pentru primii trei ani de reglementare, determinarea VRC se determină cu următoarea formulă:

$$VRC_{(i)} = VR_{(i)} + RCR_{(i)} + SR_{(i)},$$

unde:

$VRC_{(i)}$ — venitul reglementat corectat permis de ANRE în anul (i) ;

$VR_{(i)}$ — venitul reglementat permis în anul (i) ;

$RCR_{(i)}$ — componenta de recuperare anuală a costurilor cu racordarea, care se rambursează solicitanților în anul (i) , reprezentând o cincime din valoarea instalațiilor de extindere și branșare finanțate de solicitanți și puse în funcțiune în anul/anii anterior/anteriori, valoare limitată conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;

$SR_{(i)}$ — componenta de corecție aferentă sumelor de regularizat din perioadele anterioare de reglementare și/sau din anii precedenți ai perioadei curente de reglementare, inclusă în venitul reglementat corectat al anului (i) .

(2) Valoarea componentei de corecție $SR_{(i)}$, prevăzută la alin. (1), include diferența dintre cheltuielile realizate de operator, acceptate de ANRE, și veniturile realizate, aferente activității de distribuție, din anii anteriori de reglementare.”

8. La articolul 43, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) CAPEX realizate, aferente fiecărui an al perioadei de reglementare, se determină cu următoarea formulă generală:

$$CAPEX_{r(i)} = RRR * (BAR_{1ian(i)} - AR_{r(i)} + INVIA_{(i)} - INVEA_{(i)}) + AR_{r(i)},$$

unde:

$CAPEX_{r(i)}$ — costurile de capital care se recuperează prin venitul reglementat permis în anul (i) al perioadei de reglementare;

RRR — rata reglementată a rentabilității capitalului investit, aprobată de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$BAR_{1ian(i)}$ — valoarea bazei activelor reglementate aferentă imobilizărilor corporale și necorporale existente la începutul anului (i) al perioadei de reglementare;

$AR_{r(i)}$ — amortizarea reglementată realizată aferentă anului (i) al perioadei de reglementare;

$INVIA_{(i)}$ — valoarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, după caz, și incluse în BAR în cursul anului (i) , recunoscute de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare, luând în calcul luna punerii în funcțiune;

$INVEA_{(i)}$ — valoarea reglementată rămasă neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale ce au fost scoase din BAR în cursul anului (i) , luând în calcul luna ieșirii din funcțiune.”

unde:

$VR_{(i-1)}$ — venitul reglementat stabilit pentru anul $(i-1)$;

$CAPEXed_{(i-1)}$ — costurile de capital aferente investițiilor pentru extinderea și dezvoltarea sistemelor de distribuție planificate pentru anul $(i-1)$;

$CAPEXed_{(i-1)}$ — costurile de capital aferente investițiilor — realizate pentru extinderea și dezvoltarea sistemelor de distribuție în anul $(i-1)$;

$CAPEXedr_{(i)}$ — costurile de capital aferente investițiilor realizate începând cu perioada a cincea de reglementare, pentru extinderea și dezvoltarea sistemelor de distribuție care nu au fost incluse în venitul OD în anii anteriori și pe care acesta le are de recuperat în anul (i) ;

$Q_{(i)}$ — cantitățile de gaze naturale estimate a fi distribuite în anul (i) ;

$Q_{(i-1)}$ — cantitățile de gaze naturale estimate a fi distribuite în anul $(i-1)$, luate în calculul tarifelor aprobate pentru anul $(i-1)$.

(2) În cazul în care cantitatea de gaze naturale estimată pentru anul (i) este mai mică decât cantitatea de gaze naturale estimată pentru anul $(i-1)$, cantitatea estimată luată în considerare pentru anul (i) , în formula de la alin. (1), este cantitatea estimată pentru anul $(i-1)$.

(3) În situația în care costurile de capital aferente investițiilor realizate pentru extinderea și dezvoltarea sistemelor de distribuție în anul $(i-1)$ și cele de recuperat în anul (i) care nu au fost incluse în venitul OD în anii anteriori conduc la nerespectarea condiției prevăzute la alin. (1), acestea se vor recunoaște în tarifele anului (i) în limita valorii care permite respectarea respectivei condiții.

(4) Valoarea costurilor de capital aferente investițiilor pentru extinderea și dezvoltarea sistemelor de distribuție, neinclusă în tarifele de distribuție în anul (i) , conform prevederilor alin. (3), se va include în tarife în anii următori de reglementare, cu respectarea condiției prevăzute la alin. (1)

(5) Sunt considerate investiții realizate pentru extinderea și dezvoltarea sistemelor de distribuție imobilizările corporale

incluse în grupa 1 a BAR, cu excepția clădirilor, obiectivelor SD înlocuite și racordurilor.

(6) În cazul fuziunilor OD, valoarea elementelor de calcul din formula prevăzută la alin. (1) se va determina prin însumarea elementelor similare, corespunzătoare societăților care fuzionează.

(7) Prevederile alin. (1)-(4) nu se aplică OD nou-înființați, pentru primii trei ani de reglementare.”

10. La articolul 53, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), în cazul OD nou-licențiați, nu se calculează spor de eficiență economică pentru primii doi ani de reglementare.”

11. La articolul 71, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) Fundamentările aferente propunerilor de venit reglementat, venit reglementat corectat și tarife de distribuție, prevăzute la alin. (2), vor avea în vedere costurile necesare desfășurării activității și cantitățile de gaze naturale estimate pentru o perioadă continuă de 12 luni.”

12. Articolul 107 se abrogă.

13. La anexa nr. 1, articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 1. — (1) Imobilizările corporale/necorporale utilizate pentru desfășurarea activității de distribuție intră în baza de active reglementate la o valoare reglementată egală cu valoarea contabilă de la data intrării.

(2) În cazul imobilizărilor corporale/necorporale utilizate pentru desfășurarea mai multor activități reglementate, nereglementate sau din afara sectorului, valoarea reglementată de intrare în baza de active reglementate se calculează pe baza valorii contabile de la data intrării care se alocă pe fiecare activitate în funcție de principiile de alocare aprobate prin raportul de separare contabilă a activităților desfășurate de către OD.

(3) Alocarea prevăzută la alin. (2) se modifică doar dacă operatorul solicită și ANRE acceptă modificarea principiilor de alocare.”

14. La anexa nr. 4 în tabel, Grupa 5 — Alte imobilizări corporale și necorporale se modifică și va avea următorul cuprins:

Categorie imobilizări	Durata reglementată de amortizare (ani)
„Grupa 5 — Alte imobilizări corporale și necorporale	
Subgrupa 5.1 — Alte imobilizări corporale	7
Subgrupa 5.2 — Alte imobilizări necorporale	7
Subgrupa 5.3 — Cheltuieli pentru racordarea sistemului de distribuție la sistemul de transport, la conductele din amonte sau la sistemul de înmagazinare subterană a gazelor naturale	25”

15. Anexa nr. 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

*„ANEXA Nr. 5
la metodologie*

Categoriile de clienți pentru care se stabilesc diferențiat tarifele de distribuție

1. Categoriile de clienți pentru care se stabilesc diferențiat tarifele de distribuție până la data de 30 iunie 2026 inclusiv

Categorie de clienți	Consum anual de gaze naturale (MWh)	
	Minim	Maxim
C.1.1	0	≤ 5,56
C.1.2	> 5,56	≤ 55,56
C.1.3	> 55,56	≤ 280
C.2	> 280	≤ 2.800
C.3	> 2.800	≤ 28.000

Categorie de clienți	Consum anual de gaze naturale (MWh)	
	Minim	Maxim
C.4	> 28.000	≤ 280.000
C.5	> 280.000	≤ 1.160.000
C.6	> 1.160.000	
C.7	Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de tranzit	

2. Categoriile de clienți pentru care se stabilesc diferențiat tarifele de distribuție începând cu data de 1 iulie 2026

Categorie de clienți	Consum anual de gaze naturale (MWh)	
	Minim	Maxim
C.1.1	0	≤ 5,56
C.1.2	> 5,56	≤ 55,56
C.1.3	> 55,56	≤ 280
C.2	> 280	≤ 2.800
C.3	> 2.800	≤ 28.000
C.4.1	> 28.000	≤ 100.000
C.4.2	> 100.000	≤ 280.000
C.5	> 280.000	≤ 1.160.000
C.6	> 1.160.000	
C.7	Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de tranzit"	

Art. II. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorii de distribuție vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

București, 20 februarie 2026.
Nr. 4.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

O R D I N

pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 7/2025

Având în vedere prevederile art. 7 din Regulamentul (UE) 2017/460 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor, ale art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 5 alin. (1) lit. b) și art. 10 alin. (1) lit. I) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 7/2025, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 234 din 17 martie 2025, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 12, literele i) și r) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„i) cheltuielile reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate, în condițiile legii, angajaților cu funcție de

execuție, angajaților cu funcție de conducere și persoanelor care au calitatea de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și consilii de conducere, cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului, cu excepția salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate când există un program de restructurare, aprobat conform prevederilor legale în vigoare;

r) cheltuielile de exploatare realizate pentru activitatea de transport al gazelor naturale ca urmare a unor pagube