

	Consum anual de gaze naturale (MWh)	
Categorie de clienți	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

	Consum anual de gaze naturale (MWh)	
Categorie de clienți	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

constatate ca fiind provocate de către terțe persoane, al căror autor este cunoscut.”.

2. La articolul 22, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) În cazul în care OTS nu transmite valoarea reevaluată prevăzută la alin. (1) sau în urma comparațiilor prevăzute la alin. (1) și (2) valoarea BAR la 30 septembrie a anului precedent este mai mare decât valoarea reevaluată la data de 30 septembrie a aceluiași an a imobilizărilor corporale și necorporale aferente BAR, determinată de către evaluatori autorizați, rata inflației luată în calcul pentru anul de reglementare (i) va fi egală cu zero.”

3. După articolul 24 se introduce un nou articol, articolul 24¹, cu următorul cuprins:

„Art. 24¹. — (1) Pe parcursul perioadei de reglementare, OTS 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 OTS, în termen de maximum 30 de zile de la data transmiterii acesteia sau de la data la care OTS 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 26, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 26. — (1) Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, venitul reglementat corectat se determină cu următoarea formulă:

$$\begin{aligned} VRC_{(i)} = & VR_{(i)} \\ & - (\Delta)VRC_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (\Delta)CPD_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (\Delta)CT_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (\Delta)CAPEX_{(i-2)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (\Delta)RIVRC_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + CN_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & - RSE_{(i)} \\ & + SR_{(i)} \\ & + (\Delta)CPERS_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & - AVT_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}), \end{aligned}$$

unde:

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

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

$(\Delta)VRC_{(i-1)}$ — componenta de corecție a venitului reglementat corectat, aferent anului (i - 1); în primul an al perioadei a cincea de reglementare, valoarea acestei componente de corecție este egală cu zero;

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

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

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

$(\Delta)CAPEX_{(i-2)}$ — componenta de corecție pentru costurile de capital investit aferente anului (i - 2);

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

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

$SR_{(i)}$ — componenta de corecție a altor sume rămase de regularizat din perioadele anterioare de reglementare, inclusă în venitul reglementat corectat al anului (i);

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

$AVT_{(i-1)}$ — componenta de corecție aferentă altor venituri realizate în anul (i - 1).”

5. La articolul 26, 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 SNT, 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) Suplimentul 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 SNT, cu condiția prezentării analizelor referitoare la următoarele aspecte:

a) alimentarea SNT 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 SNT 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.”

Art. II. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și titularii de licență de operare a sistemului de transport 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