

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

**pentru modificarea și completarea anexei la Ordinul președintelui
Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2019 privind aprobarea
Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale
și pentru suspendarea aplicabilității unor dispoziții din sectorul gazelor naturale**

Având în vedere prevederile art. 178 și ale art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. XII din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 19/2019 pentru modificarea și completarea unor acte normative, 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 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. — Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 211 din 18 martie 2019, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 14, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alineatele (5) și (6), cu următorul cuprins:

„(5) Costurile cu personalul, costurile aferente securității muncii și costurile care se realizează la interval regulat mai mare de un an se estimează de OTS la momentul fundamentării, pentru fiecare an al perioadei de reglementare, în termeni reali ai primului an al perioadei de reglementare.

(6) Începând cu al doilea an al perioadei de reglementare, valorile costurilor fundamentate conform alin. (5) și permise de ANRE se includ în OPEX corespunzător fiecărui an (i) al perioadei, în valori actualizate cu rata inflației până în anul (i) inclusiv.”

2. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 34. — (Delta)CPD reprezintă diferența dintre costurile preluate direct considerate realizate în anul precedent și cele incluse în venitul reglementat în același an și se determină astfel:

$$(\text{Delta})\text{CPD}_{(i)} = \text{CPD}_{\text{realizat}(i-1)} - \text{CPD}_{\text{permis}(i-1)},$$

unde:

$(\text{Delta})\text{CPD}_{(i)}$ — componenta de corecție a costurilor preluate direct aferentă anului (i) al perioadei de reglementare;

$\text{CPD}_{\text{realizat}(i-1)}$ — costurile preluate direct realizate în anul (i-1) al perioadei de reglementare;

$\text{CPD}_{\text{permis}(i-1)}$ — costurile preluate direct incluse în tarife în anul (i-1) al perioadei de reglementare.”

3. La articolul 42, după alineatul (3) se introduc două noi alineate, alineatele (4) și (5), cu următorul cuprins:

„(4) Valoarea prognozată prevăzută la alin. (1) include și costurile de personal neprevăzute, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE.

(5) Componenta de corecție a costurilor cu personalul se va determina luând în calcul și diferența de costuri rezultată din regularizarea inflației estimate incluse în venitul reglementat cu valoarea realizată a acesteia, aferentă anului pentru care se calculează componenta de corecție, în termeni nominali ai respectivului an.”

Art. II. — (1) Pe durata aplicării prevederilor art. 178 alin. (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se suspendă aplicabilitatea prevederilor art. 3 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 211 din 18 martie 2019.

(2) Pe durata aplicării prevederilor art. 178 alin. (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, valoarea stimulentei prevăzută la art. 29 alin. (2) din anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 211 din 18 martie 2019, are valoarea zero.

Art. III. — Pe durata aplicării prevederilor art. 178 alin. (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se suspendă aplicabilitatea prevederilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 21/2012 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului în a treia perioadă de reglementare, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 367 din 30 mai 2012.

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

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

**pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui
Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018
privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate
pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale**

Având în vedere prevederile art. 178 alin. (6) și art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. XII din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 19/2019 pentru modificarea și completarea unor acte normative, 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 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. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 1109 din 28 decembrie 2018, se modifică și se completează după cum urmează:

A. Articolul 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 2. — Pentru perioada a patra de reglementare, rata anuală de creștere a eficienței economice este egală cu 1% pe an pentru fiecare operator de distribuție.”

B. Anexa la ordin se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 12, litera m) se modifică și va avea următorul cuprins:

„m) cheltuielile reprezentând sume acordate directorilor/directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere sau altor consilii de conducere, directoratelor și comitetelor consultative ca bonus, prime etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală,

precum și alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat/raportului de serviciu, care depășesc 20% din valoarea indemnizației anuale a acestora;”.

2. La articolul 14, după alineatul (3) se introduc două noi alineate, alineatele (4) și (5), cu următorul cuprins:

„(4) Costurile cu personalul, costurile aferente securității muncii și costurile care se realizează la interval regulat mai mare de un an se estimează de OD la momentul fundamentării, pentru fiecare an al perioadei de reglementare, în termeni reali ai primului an al perioadei de reglementare.

(5) Începând cu al doilea an al perioadei de reglementare, valorile costurilor fundamentate conform alin. (4) și permise de ANRE se includ în OPEX corespunzător fiecărui an (i) al perioadei, în valori actualizate cu rata inflației până în anul (i) inclusiv.”

3. La articolul 17, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Valoarea BAR pentru primul an al perioadei a patra de reglementare se determină după cum urmează:

a) la începutul anului, se calculează cu formula:

$$BAR_{1ian2019} = \left\{ \begin{aligned} & \left[\begin{aligned} & BAR_{31dec2012} \times \prod_{i=1}^n \left(1 + R_{r(i)} \right) - \sum_{i=1}^n \left[AR_{(i)} \times \prod_{j=1}^i \left(1 + R_{r(j)} \right) \right] + \sum_{i=1}^{n-1} \left[INM_{(i)} \times \prod_{j=1}^{n-1} \left(1 + R_{r(j)} \right) \right] \right] \\ & - \sum_{i=1}^{n-1} \left[INVE_{(i)} \times \prod_{j=1}^{n-1} \left(1 + R_{r(j)} \right) \right] + INM_{(2018)} - INVE_{(2018)} - VE_{(2018)} \right] \end{aligned} \right\} * \left(1 + R_{e(2019)} \right), \end{aligned}$$

unde:

$BAR_{1ian2019}$ — valoarea BAR calculată la data de 1 ianuarie a anului 2019;

$BAR_{31dec2012}$ — valoarea BAR calculată la data de 31 decembrie a anului 2012;

n — reprezintă numărul de ani ai celei de a treia perioade de reglementare;

$AR_{(i)}$ — valoarea amortizării recunoscute de ANRE în anul (i) al perioadei de reglementare, corespunzătoare valorii BAR calculată la data de 31 decembrie a anului (i-1);

$INVI_{(i)}$ — valoarea reglementată recunoscută de ANRE pentru anul (i) a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință;

$INVE_{(i)}$ — valoarea reglementată rămasă neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale ieșite din BAR în cursul anului (i);

$R_{r(i)}$ — rata inflației realizate în anul (i);

$R_{e(2019)}$ — rata inflației estimate pentru anul (2019);

$INVI_{(2018)}$ — valoarea reglementată recunoscută de ANRE imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință în cursul anului 2018;

$INVE_{(2018)}$ — valoarea reglementată rămasă neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale ieșite din BAR în cursul anului 2018;

$VE_{(2018)}$ — valoarea reglementată rămasă neamortizată la data de 31 decembrie 2018 a imobilizărilor corporale și necorporale care nu se mai recunosc în BAR începând cu perioada a patra de reglementare, conform prevederilor prezentei metodologii;

b) pentru sfârșitul anului, se calculează cu formula:

$$BAR_{31dec2019} = \left\{ \begin{aligned} & BAR_{31dec2012} \times \prod_{i=1}^n (1 + R_{r(i)}) - \sum_{i=1}^n \left[AR_{(i)} \times \prod_{j=1}^n (1 + R_{r(j)}) \right] + \sum_{i=1}^n \left[INM_{(i)} \times \prod_{j=1}^{n-1} (1 + R_{r(j+1)}) \right] \\ & - \sum_{i=1}^n \left[INVE_{(i)} \times \prod_{j=1}^{n-1} (1 + R_{r(j+1)}) \right] - AR_{(2019)} + INM_{(2018)} - INVE_{(2018)} - VE_{(2018)} \end{aligned} \right\} * (1 + R_{r(2019)})$$

$$+ INM_{(2019)} - INVE_{(2019)},$$

unde:

$BAR_{31dec(2019)}$ — valoarea BAR calculată la data de 31 decembrie a anului 2019;

$R_{r(2019)}$ — rata inflației realizate în anul 2019;

$AR_{(2019)}$ — valoarea amortizării recunoscute de ANRE în anul 2019, corespunzătoare BAR calculat la data de 31 decembrie a anului 2018;

$INVI_{(2019)}$ — valoarea reglementată recunoscută de ANRE pentru anul 2019 a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință;

$INVE_{(2019)}$ — valoarea reglementată rămasă neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale ieșite din BAR în cursul anului 2019.”

4. La articolul 16 alineatul (1), după litera l) se introduce o nouă literă, litera m), cu următorul cuprins:

„m) imobilizărilor sau cota-parte din imobilizările corporale/necorporale realizate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite de la stat sau de la altă entitate.”

5. Articolul 21 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 21. — Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, venitul reglementat corectat se determină cu următoarea formulă:

$$\begin{aligned} VRC_{(i)} = & VR_{(i)} \\ & + (Delta)VRC_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (Delta)RI_{VRC(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (Delta)CPD_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (Delta)CT_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (Delta)CAPEX_{(i-2)} * (1 + RI_{r(i-1)}) * (1 + RI_{e(i)}) \\ & + CN_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ & + RSE_{(i)} \\ & + SR_{(i)} \\ & + (Delta)CPERS_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (Delta)C_{SSM(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ & - VI_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}), \end{aligned}$$

unde:

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

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

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

$(Delta)CPD_{(i-1)}$ — 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);

$(Delta)RI_{VRC(i-1)}$ — 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 a costurilor 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);

$SR_{(i)}$ — componentă 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);

$(Delta)C_{SSM(i-1)}$ — componenta de corecție a costurilor aferente securității muncii din anul (i-1);

$VI_{(i-1)}$ — venituri realizate în anul (i-1) din închirierea imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale care fac parte din BAR implicit, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări;

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

$RI_{r(i-1)}$ — rata inflației realizate în anul (i-1).”

6. La articolul 25, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Costurile neprevăzute pot avea caracter permanent (CN_p) sau ocazional (CN) și se recuperează în funcție de caracterul lor prin venitul reglementat, respectiv prin venitul reglementat corectat, conform formulelor prevăzute în prezenta metodologie.”

7. La articolul 25, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4¹), cu următorul cuprins:

„(4¹) Costurile neprevăzute cu caracter permanent se recunosc atât în venitul reglementat, prin componenta $CN_p(i-1)$, pentru a permite acoperirea acestui tip de costuri în anii de reglementare următori, cât și în venitul reglementat corectat, prin componenta $CN(i-1)$, pentru a asigura recuperarea costurilor realizate în anul anterior de reglementare, conform formulelor din prezenta metodologie.”

8. Articolul 32 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 32. — $(Delta)CPD$ reprezintă diferența dintre costurile preluate direct considerate realizate în anul precedent și cele incluse în venitul reglementat în același an și se determină astfel:

$$(Delta)CPD_{(i)} = CPD_{realizat(i-1)} - CPD_{permis(i-1)}$$

unde:

$(Delta)CPD_{(i)}$ — componenta de corecție a costurilor preluate direct aferentă anului (i) al perioadei de reglementare;

$CPD_{realizat(i-1)}$ — costurile preluate direct realizate în anul (i-1) al perioadei de reglementare;

$CPD_{permis(i-1)}$ — costurile preluate direct incluse în tarife în anul (i-1) al perioadei de reglementare.”

9. La articolul 37, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 37. — (1) Sporul de eficiență economică este calculat ca diferență pozitivă între nivelul OPEX permis de ANRE într-un an al perioadei de reglementare și nivelul OPEX realizat de către OD în același an, iar nivelul OPEX permis de ANRE într-un an al perioadei de reglementare, utilizat pentru determinarea sporului de eficiență, include și diferența de OPEX rezultată din regularizarea inflației estimate incluse în venitul reglementat cu valoarea realizată a acesteia, aferentă anului pentru care se calculează sporul de eficiență în termeni nominali ai respectivului an.”

10. La articolul 37, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) La determinarea sporului de eficiență nu sunt luate în considerare costurile neprevăzute realizate de către OD, cu excepția celor cu caracter permanent, care se iau în calcul începând cu anul în care sunt incluse în OPEX permis, respectiv în venitul reglementat.”

11. La articolul 37, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) Prin derogare de la prevederile alin. (1) și ale art. 36 alin. (1), pentru costurile care, pe parcursul perioadei de reglementare, se realizează la interval regulat mai mare de un an și care sunt supuse liniarizării, sporul de eficiență se calculează la sfârșitul perioadei de reglementare ca diferență pozitivă între nivelul cumulat al respectivelor costuri permise de ANRE pe parcursul perioadei de reglementare și cel realizat de OD în aceeași perioadă, în valori actualizate.”

12. La articolul 38, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (6), cu următorul cuprins:

„(6) La stabilirea sporului de eficiență aferent anului 2018, din costurile OPEX realizate vor fi eliminate cheltuielile aferente contribuțiilor sociale obligatorii datorate de angajat începând cu data de 1 ianuarie 2018, conform prevederilor legale.”

13. La articolul 40, după alineatul (2) se introduc două noi alineate, alineatele (3) și (4), cu următorul cuprins:

„(3) Valoarea prognozată prevăzută la alin. (1) include și costurile de personal neprevăzute, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE.

(4) Componenta de corecție a costurilor cu personalul se va determina luând în calcul și diferența de costuri rezultată din regularizarea inflației estimate incluse în venitul reglementat cu valoarea realizată a acesteia, aferentă anului pentru care se calculează componenta de corecție, în termeni nominali ai respectivului an.”

14. La articolul 41, după alineatul (2) se introduc două noi alineate, alineatele (3) și (4), cu următorul cuprins:

„(3) Valoarea prognozată menționată la alin. (1) include și costurile neprevăzute aferente securității muncii, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE.

(4) Componenta de corecție a costurilor aferente securității muncii se va determina luând în calcul și diferența de costuri rezultată din regularizarea inflației estimate incluse în venitul reglementat cu valoarea realizată a acesteia, aferentă anului pentru care se calculează componenta de corecție, în termeni nominali ai respectivului an.”

15. La articolul 42, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 42. — (1) SR include toate sumele rămase de regularizat din perioadele anterioare de reglementare, de natura

costurilor/veniturilor realizate și recunoscute ca fiind de recuperat/cedat, în valori actualizate cu rata inflației până în anul în care urmează a fi incluse în VRC.”

16. La articolul 43, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) Pentru închiderea anului 2018, cheltuielile aferente contribuțiilor sociale obligatorii datorate de angajat începând cu data de 1 ianuarie 2018, conform prevederilor legale, vor fi considerate costuri de natura CPD.”

17. La articolul 70, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:

„(5) Prin derogare de la prevederile alin. (3), în situația în care la nivelul unui an de reglementare rata profitului realizat din activitatea de racordare a terților la sistemele de distribuție și din activitățile conexe celor de operare a sistemelor de distribuție depășește nivelul de 5% permis, diferența este considerată venit aferent activității de distribuție.”

18. La articolul 85, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:

„(5) Pentru operarea sistemului de distribuție preluat, OD desemnat de către ANRE îi este permisă realizarea unei rate a rentabilității de 5%, aferentă cheltuielilor de exploatare recunoscute (OPEX și CPD). Valoarea calculată a rentabilității se include în venitul reglementat corectat aprobat OD pentru operarea sistemului de distribuție preluat.”

19. Anexa nr. 2 la metodologie se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

20. În anexa nr. 3 la metodologie, la articolul 7, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) în situația în care noua durată reglementată de amortizare aferentă unei categorii de imobilizări corporale/necorporale din cadrul unei grupe/subgrupe este mai mare decât durata reglementată de amortizare inițială, valoarea reglementată rămasă se recuperează pe o durată calculată ca diferență dintre noua durată de amortizare reglementată și durata de amortizare consumată.”

Art. II. — (1) Pe durata aplicării prevederilor art. 178 alin. (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se suspendă aplicabilitatea prevederilor art. 3 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1109 din 28 decembrie 2018.

(2) Pe durata aplicării prevederilor art. 178 alin. (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, valoarea stimulentei prevăzută la art. 27 alin. (2) din anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1109 din 28 decembrie 2018, are valoarea zero.

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

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale utilizate în realizarea activității de distribuție

Categorie imobilizări	Durata reglementată de amortizare (ani)
I. Durata tehnică și economică rămasă pentru amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale care au constituit BAR implicit pentru activitatea de distribuție la începutul primei perioade de reglementare	25
II. Durata tehnică și economică a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune după începutul primei perioade de reglementare:	
Grupa 1 — Construcții	
Subgrupa 1.1 — Clădiri	50
Subgrupa 1.2 — Construcții ușoare (barăci, șoproane etc.)	10
Subgrupa 1.3 — Conducte colectoare și magistrale (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	40
Subgrupa 1.4 — Sondele pentru injecția/extracția gazelor naturale din depozitele subterane (inclusiv sondele auxiliare, instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	25
Subgrupa 1.5 — Conducte de distribuție din oțel (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	30
Subgrupa 1.6 — Conducte de distribuție din polietilenă (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	40
Subgrupa 1.7 — Alte construcții	10
Grupa 2 — Echipamente tehnologice, mașini, utilaje și echipamente de lucru	10
Grupa 3 — Aparate și instalații de măsurare, control și reglare	
Subgrupa 3.1 — Contoare volumetrice cu membrană, contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element deprimogen	8
Subgrupa 3.2 — Contoare cu pistoane rotative, contoare cu turbină	15
Subgrupa 3.3 — Convertoare electronice, calculatoare de debit, alte aparate și instalații de măsurare, control și reglare	10
Grupa 4 — Mijloace de transport	7
Grupa 5 — Alte imobilizări corporale și necorporale	7

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**pentru modificarea anexei la Ordinul președintelui
Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 14/2019
privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate
pentru prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale**

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 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. — Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 14/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a

gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 119 din 14 februarie 2019, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 13, alineatul (5) va avea următorul cuprins:

„(5) Operatorul de înmagazinare asigură respectarea criteriilor de eficiență economică și a prevederilor legislației referitoare la achiziția de bunuri, lucrări și servicii, inclusiv a legislației cu privire la achizițiile sectoriale în cazul în care are calitatea de entitate contractantă potrivit prevederilor acesteia. În acest sens, operatorul de înmagazinare transmite anual la ANRE politica de achiziții de bunuri, lucrări și servicii pentru activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale, inclusiv procedurile utilizate în acest sens.”

2. La articolul 14, alineatul (4) va avea următorul cuprins:

„(4) Rata de rentabilitate și stimulentele pentru imobilizările corporale și necorporale prevăzute la art. 2 alin. (2) lit. c) sunt cele aprobate în sectorul gazelor naturale pentru aceeași perioadă de referință, în scopul asigurării unui tratament

nediscriminatoriu și îmbunătățirii funcționării și creșterii siguranței și flexibilității în exploatarea a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale.”

3. La articolul 18, alineatele (4) și (5) se abrogă.

Art. II. — Corecțiile generate de prevederile prezentului ordin se efectuează odată cu stabilirea tarifelor de înmagazinare subterană pentru ciclul de înmagazinare 2020—2021, în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 14/2019.

Art. III. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorii de înmagazinare subterană vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 23 mai 2019.
Nr. 63.

autentic
monitor

0022599127052019

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR

„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

