Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, anre@anre.md, http://www.anre.md

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE
HOTĂRÂRE nr.
din 2026
mun. Chișinău

privind modificarea Hotărârii Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 355/2021 cu privire la aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali și a prețurilor reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune, în contextul obligațiilor de serviciu public

În temeiul art. 7 alin. (2) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 415) cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂŞTE:

1. Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 355/2021 cu privire la aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale, anumitor categorii de consumatori finali și a prețurilor reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune, în contextul obligațiilor de serviciu public *(Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2021, nr. 249-253, art. 1214)*, înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1663 din 5 octombrie 2021, se modifică după cum urmează:

1) La pct. 4 subpunctele 4.1 și 4.2 se abrogă.

2) La pct. 6,

definiția noțiunii *„**preț reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali**”* va avea următorul cuprins:

*„**preț reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali** – contravaloarea serviciului reglementat de furnizare raportată la cantitatea de gaze naturale facturată, care include: cheltuielile de achiziție a gazelor naturale, cheltuielile pentru serviciul de furnizare a gazelor naturale, rentabilitatea reglementată, cheltuielile suportate de către furnizor pentru procurarea serviciilor de transport și/sau de distribuție a gazelor naturale. Prețul reglementat nu include taxa pe valoarea adăugată (TVA) și este exprimat în lei/kWh și lei/1000 m^3”;*

în definiția noțiunii *„**venit efectiv**”* cuvântul *„volumele”* se substituie cu cuvântul *„cantitățile”;*

definiția noțiunii *„**prețul reglementat pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale**”* va avea următorul cuprins:

*„**prețul reglementat pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale** – contravaloarea serviciului reglementat de furnizare raportată la cantitatea de gaze naturale facturată consumatorilor finali care şi-au pierdut furnizorul în condițiile art. 90 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale. Prețul reglementat pentru furnizarea de ultimă opțiune nu include taxa pe valoarea adăugată (TVA) și este exprimat în lei/kWh și lei/1000 m^3”;*

3) se completează cu pct. 6^1 cu următorul cuprins:

„6^1. În scopul determinării prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale, la conversia cantităților din unități de energie în metri cubi (m^3), se utilizează puterea calorifică superioară 10,6 kWh/m^3”;

4) La pct. 7,

subpunctul 1) și subpunctul 2) se abrogă;

subpunctul 3) formula (3) va avea următorul cuprins:

$$„CR_n^{ÎD} = CPG_n^{ÎD} + CF_n^{ÎD} + CT_n^{ÎD} + CSD_n^{ÎD}” \quad \textbf{(3)}$$

subpunctul 4) formula (4) va avea următorul cuprins:

$$„CR_n^{MD} = CPG_n^{MD} + CF_n^{MD} + CT_n^{MD} + CSD_n^{MD}” \quad \textbf{(4)}$$

subpunctul 5) formula (5) va avea următorul cuprins:

$$„CR_n^{JD} = CPG_n^{JD} + CF_n^{JD} + CT_n^{JD} + CSD_n^{JD} \quad \textit{(5)}$$

unde:

$CPG_n^{ÎD}; CPG_n^{MD}; CPG_n^{JD}$ *- cheltuielile de achiziție a gazelor naturale în scopul furnizării la prețuri reglementate: la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă. În cazul în care întreprinderea desfășoară activitate pe piața liberă a gazelor naturale, la actualizarea anuală a prețurilor reglementate, se va ține cont de cele mai mici prețuri de procurare a gazelor naturale, în ordine crescătoare, corespunzător cantităților achiziționate;*

$CF^{ÎD}{}_n; CF^{MD}{}_n; CF^{JD}{}_n$ *– cheltuielile furnizorului, necesare desfășurării activității reglementate și repartizate în scopul prestării serviciului reglementat de furnizare a gazelor naturale: la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă;*

$CT^{ÎD}{}_n; CT^{MD}{}_n; CT^{JD}{}_n$ *- cheltuielile suportate de către furnizor pentru procurarea serviciilor de transport al gazelor naturale care sunt facturate la tarife reglementate, aferente cantităților furnizate la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă.*

$CSD_n^{ÎD}; CSD_n^{MD}; CSD_n^{JD}$ *– cheltuielile suportate de către furnizor pentru procurarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale de la toți operatorii sistemelor de distribuție la nivelul respectiv de presiune a gazelor naturale, facturate la tarife reglementate, aferente cantităților furnizate la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă.”*

5) Pct. 8 va avea următorul cuprins:

„8. Cheltuielile totale de achiziție a gazelor naturale în scopul furnizării la prețuri reglementate (CPG_n) *se determină după cum urmează:*

$$CPG_n = PG_n * VG_n = CPG_n^{ÎD} + CPG_n^{MD} + CPG_n^{JD} \quad \textit{(6)}$$

unde:

PG_n *– prețul de procurare a gazelor naturale, care sunt furnizate la prețuri reglementate (lei/MWh). La ajustarea trimestrială a prețurilor reglementate, prețul de procurare a gazelor naturale este determinat conform prețurilor indicate în contractele în vigoare/prognozelor de pe piețele relevante în trimestrul de reglementare. La actualizarea anuală a prețurilor reglementate, prețul de procurare a gazelor naturale este determinat pentru anul „n” reieșind din prețurile justificate documentar care au fost incluse în valoarea efectivă a cheltuielilor de achiziție a gazelor naturale în anul de reglementare „n”.*

VG_n *– cantitățile totale de gaze naturale care sunt furnizate la prețuri reglementate (MWh). Cantitățile gazelor naturale procurate sunt egale cu cantitățile gazelor naturale furnizate. La ajustarea prețurilor reglementate, cantitățile gazelor naturale procurate sunt determinate reieșind din cantitățile necesare a fi furnizate conform contractelor încheiate cu consumatorii.*

La actualizarea anuală a prețurilor reglementate, cantitățile gazelor naturale procurate sunt determinate reieșind din cantitățile efective furnizate și facturate la prețuri reglementate anumitor consumatori finali;

$$VG_n = VG_n^{ÎD} + VG_n^{MD} + VG_n^{JD} \quad \textit{(7)}$$

unde:

$\boldsymbol{VG_n^{ÎD}}$; $\boldsymbol{VG_n^{MD}}$; $\boldsymbol{VG_n^{JD}}$ - *cantităţile gazelor naturale distribuite de operatorul sistemului de distribuţie în scopul furnizării gazelor naturale la preţuri reglementate: la punctele de ieşire din reţelele de distribuţie de presiune înaltă sau; la punctele de ieşire din reţelele de distribuţie de presiune medie sau; la punctele de ieşire din reţelele de distribuţie de presiune joasă.*

La importul gazelor naturale, în cheltuielile totale de achiziţie a gazelor naturale pot fi incluse costul serviciilor de stocare a gazelor naturale şi/sau costul serviciilor de transport al gazelor naturale până la punctele de interconectare cu sistemul de transport al gazelor naturale ce aparţine Republicii Moldova".

6) La pct. 9 subpunctul 2),

cuvântul *„volumelor"* în ambele cazuri se substituie cu cuvântul *„cantităţilor";*

formula (10) va avea următorul cuprins:

„$\boldsymbol{CF_n^{Fr} = CF_n^{ÎD} + CF_n^{MD} + CF_n^{JD} = CAI_n^{Fr} + CC_n^{Fr} + CM_n^{Fr} + CRM_n^{Fr} + CST_n^{Fr} + CA_n^{Fr} + CD_n^{Fr} + AC_n}$";

7) La pct. 10,

formula (11) va avea următorul cuprins:

„$\mathrm{CT_n} = \mathrm{CT_n^{ÎD}} + \mathrm{CT_n^{MD}} + \mathrm{CT_n^{JD}}$ *(11)***";**

formula (12) se abrogă;

8) La pct. 12 subpunctul 16) se completează cu textul *„,cu excepţia celor prevăzute expres la pct. 46";*

9) Pct. 46 va avea următorul cuprins:

„46. „Plăţile dobânzilor aferente creditelor bancare, precum şi dobânzile şi alte cheltuieli financiare aferente finanţărilor obţinute în cadrul programelor de finanţare implementate de instituţiile financiare internaţionale sunt incluse în structura preţurilor reglementate dacă corespund concomitent următoarelor cerinţe:"

la subpunctul 1) după cuvântul *„bancare"* se completează cu cuvintele *„şi finanţările";*

la subpunctul 2) după cuvântul *„bancare"* se completează cu cuvintele *„şi accesării finanţărilor"* şi după cuvântul *„creditelor"* se completează cu cuvintele *„sau accesării finanţărilor";*

la subpunctul 3) cuvântul *„preţului"* se substituie cu cuvintele *„preţurilor reglementate";*

subpunctul 4) se completează cu textul *„Dobânzile şi alte cheltuieli financiare aferente finanţărilor obţinute în cadrul programelor de finanţare implementate de instituţii financiare internaţionale se recunosc în limita valorii efective, justificate şi documentate a acestora.";*

10) La pct. 51,

formula (31) va avea următorul cuprins:

„$\boldsymbol{RF_n = \left[\frac{a}{365} \times (CT_n + CSD_n + (CF_n^{Fr} - CAI_n^{Fr})) + \left(\frac{b}{365} \times CPG_n^{Fr}\right)\right] \times Rr_n = RF_n^{ÎD} + RF_n^{MD} + RF_n^{JD}}$ ***(31)***";

formula (33) – se abrogă;

definiţia termenului $\boldsymbol{CPG_n^D}$ – se exclude;

în definiţia termenului $\boldsymbol{VGF_n^{Fr}}$ cuvintele *„volumul"/„volumelor"* se substituie cu cuvintele *„cantitatea"/„cantităţilor"* şi textul *„m^3"* se substituie cu textul *„MWh"* ;

în definiţia termenului „ $\boldsymbol{PG_n^{Fr}}$ " textul *„m^3"* se substituie cu textul *„MWh"* ;

definiţia termenului $\boldsymbol{RF^{ET}{}_n; RF^{ÎD}{}_n; RF^{MD}{}_n; RF^{JD}{}_n}$ va avea următorul cuprins:

„$\boldsymbol{RF_n^{ÎD}; RF_n^{MD}; RF_n^{JD}}$ – *rentabilitatea furnizorului, aferentă desfăşurării activităţii reglementate, determinată separat pentru prestarea serviciului reglementat de furnizare a gazelor naturale: la punctele de ieşire din reţelele de distribuţie de presiune înaltă sau; la punctele de ieşire din reţelele de distribuţie de presiune medie sau; la punctele de ieşire din reţelele de distribuţie de presiune joasă. La determinarea preţurilor reglementate de ultimă opţiune, rentabilitatea furnizorului se aplică inclusiv pentru serviciul de furnizare a gazelor naturale la punctele de ieşire din reţelele de transport;";*

11) La pct. 52,

formula (35) va avea următorul cuprins:

„$\boldsymbol{K_e = rf + \beta d \times (rm - rf)}$" ***(35);***

definiția termenului r_f va avea următorul cuprins:

„r_f – rata lipsită de risc, media ratelor din anii precedenți la situația din 1 ianuarie 2025, a obligațiunilor de stat cu termen de 10 ani, publicată de Ministerul Finanțelor, în mărime de 7,75 %;”;

definiția termenului r_t se exclude.

definiția termenului β va avea următorul cuprins:

„β – riscul sistematic al industriei (lipsit de îndatorare), în mărime de 0,4, care reprezintă valoarea medie corespunzătoare valorii β utilizate de instituțiile de reglementare publicat în raportul Consiliului Reglementatorilor Europeni în Domeniul Energiei (CEER) pentru anul 2023; ”;

definiția termenului $(r_m - r_f)$ va avea următorul cuprins:

„$(r_m - r_f)$ - prima de risc caracteristică pieței, egală cu 5,44 %, determinată în ianuarie 2024 ca media geometrică începând cu anul 1928 pentru bondurile de trezorerie SUA (Stock-T. Bonds) şi publicată în sursa: http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/la compartimentul: Data Sets, Historical Return on Stocks, Bonds and Bills, Geometric Average, Risk Premium;)”;

12) La pct. 55,

după cuvântul *„determină”* se completează cu textul *„, pentru trimestrul I al anului,”;*

subpunctul 1) și subpunctul 2) se abrogă;

la subpunctul 5) definițiile termenilor *„VF^{IT}_n; VF^{ET}_n; $VF^{\hat{I}D}_n$; VF^{MD}_n; VF^{JD}_n și C^{IT}_{n-1}; C^{ET}_{n-1}; $C^{\hat{I}D}_{n-1}$; C^{MD}_{n-1}; C^{JD}_{n-1}* vor avea următorul cuprins:

„$VF^{\hat{I}D}_n$; VF^{MD}_n; VF^{JD}_n- *veniturile reglementate aferente furnizării gazelor naturale la prețuri reglementate: la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă. Veniturile reglementate sunt determinate conform formulelor (39-41); ”;*

„$C^{\hat{I}D}_{n-1}$; C^{MD}_{n-1}; C^{JD}_{n-1} – componentele de corectare a veniturilor reglementate ale furnizorului, determinate pentru perioada precedentă de reglementare separat pentru fiecare preț reglementat.

În formula de calculul a $CR^{\hat{I}D}_n$; CR^{MD}_n; CR^{JD}_n, componenta CPG_n se va determina ținând cont de PG_n pentru trimestrul I al anului. ”;

13) Se completează cu pct. 55^1 cu următorul cuprins:

*„**55^1.** Prețurile reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali se ajustează pentru trimestrul II, III și IV al anului, până la data de 25 a lunii premergătoare trimestrului. Prețurile reglementate se determină luând în considerare punctele de furnizare a gazelor naturale conform următoarelor formule:*

1) La ajustarea trimestrială, pentru trimestrul II, III și IV al anului, prețul gazelor naturale furnizate la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă $PF^{\hat{I}D}_t$ se determină conform formulei:

$$PF^{\hat{I}D}_t = \frac{CPG^{\hat{I}D}_t + CT^{\hat{I}D}_t + CSD^{\hat{I}D}_t + \left(\frac{CF^{\hat{I}D}_n + RF^{\hat{I}D}_n + C^{\hat{I}D}_{n-1}}{VG^{\hat{I}D}_n} \times VG^{\hat{I}D}_t\right)}{VG^{\hat{I}D}_t} + \frac{C^{\hat{I}D}_{tn}}{VG^{\hat{I}D}_r} \qquad (41^1)$$

2) La ajustarea trimestrială, pentru trimestrul II, III și IV al anului, prețul gazelor naturale furnizate la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie PF^{MD}_t, se determină conform formulei:

$$PF^{MD}_t = \frac{CPG^{MD}_t + CT^{MD}_t + CSD^{MD}_t + \left(\frac{CF^{MD}_n + RF^{MD}_n + C^{MD}_{n-1}}{VG^{MD}_n} \times VG^{MD}_t\right)}{VG^{MD}_t} + \frac{C^{MD}_{tn}}{VG^{MD}_r} \quad (41^2)$$

3) La ajustarea trimestrială, pentru trimestrul II, III și IV al anului, prețul gazelor naturale furnizate la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă PF^{JD}_t, se determină conform formulei:

$$PF_t^{JD} = \frac{CPG_t^{JD} + CT_t^{JD} + CSD_t^{JD} + \left(\frac{CF_n^{JD} + RF_n^{JD} + C_{n-1}^{JD}}{VG_n^{MD}} \times VG_t^{JD}\right)}{VG_t^{JD}} + \frac{C_{tn}^{JD}}{VG_r^{JD}} \quad (41^3)$$

unde:

$\boldsymbol{CPG_t^{\hat{I}D}; CPG_t^{MD}; CPG_t^{JD}}$ *- cheltuielile totale de achiziție a gazelor naturale în scopul furnizării la prețuri reglementate aferente trimestrului respectiv, la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă;*

$\boldsymbol{CT_t^{\hat{I}D}; CT_t^{MD}; CT_t^{JD}}$ *- cheltuielile totale suportate de către furnizor pentru procurarea serviciilor de transport al gazelor naturale aferente trimestrului respectiv, la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă;*

$\boldsymbol{CSD_t^{\hat{I}D}; CSD_t^{MD}; CSD_t^{JD}}$ *- cheltuielile totale suportate de către furnizor pentru procurarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale aferente trimestrului respectiv, la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă;*

$\boldsymbol{VG_t^{\hat{I}D}; VG_t^{MD}; VG_t^{JD}}$ *- cantitățile gazelor naturale distribuite de către operatorul sistemului de distribuție în scopul furnizării gazelor naturale la prețuri reglementate: la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă;*

$\boldsymbol{C_{tn}^{\hat{I}D}; C_{tn}^{MD}; C_{tn}^{JD}}$ *- componenta de corectare a veniturilor reglementate ale furnizorului, determinată cumulativ pentru trimestrele precedente a anului curent;*

$\boldsymbol{VG_r^{\hat{I}D}; VG_r^{MD}; VG_r^{JD}}$ *- cantitățile gazelor naturale distribuite în următoarele trimestre până la sfârșitul anului „n" de către operatorul sistemului de distribuție în scopul furnizării gazelor naturale la prețuri reglementate: la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie sau; la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă. ";*

14) La pct. 56,

textul *(37- 41)* se substituie cu textul *(39 - 41);*

se completează cu textul *„După același principiu se determină și componenta de corectare* $\boldsymbol{(C_{tn})}$ *a venitului reglementat pentru trimestrele precedente ale anului curent.";*

15) La pct. 56^1,

textul *„1000* m^3*"* în toate trei cazuri se substituie cu textul *„MWh";*

se completează cu definiția termenului *„*VG_n^{ET}*"* cu următorul cuprins:

„$\boldsymbol{VG_n^{ET}}$*- cantitățile gazelor naturale transportate de operatorul sistemului de transport în scopul furnizării gazelor naturale la prețuri reglementate: la punctele de ieșire din rețelele de transport; ";*

16) Se completează cu pct. 56^3 cu următorul cuprins:

„56^3*. Valorile prețurilor reglementate determinate în conformitate cu formulele prevăzute în prezenta Metodologie se calculează și se exprimă în lei/MWh. În scopul exprimării acestora în lei/kWh, valorile calculate în lei/MWh se împart la 1 000, în conformitate cu relația de conversie 1 MWh = 1 000 kWh.";*

17) La pct. 60,

Primul alineat va avea următorul cuprins:

„În cazul existenței unor factori obiectivi, care generează necesitatea majorării/micșorării venitului reglementat în decursul trimestrului cu mai mult de 3 %, de către furnizor sau de către Agenție va fi inițiată procedura de ajustare a prețurilor în vigoare cu respectarea prevederilor Regulamentului privind procedurile de prezentare și de examinare a cererilor titularilor de licențe privind prețurile și tarifele reglementate. Agenția poate iniția procedura de ajustare a prețurilor reglementate în cazul în care se constată necesitatea diminuării acestora. În cazul în care se

întrunesc condițiile prevăzute la prezentul punct și există necesitatea majorării prețurilor reglementate, iar furnizorul nu inițiază procedura de ajustare a acestora în termen de o lună calendaristică, componenta de corectare aferentă perioadei pentru care ajustarea nu a fost inițiată nu se ia în calcul la etapa de actualizare a prețurilor reglementate.";

în al doilea alineat în tot textul cuvântul *„anului"* se substituie cu cuvântul *„trimestrului"*.

18) Se completează cu punctul 65 cu următorul cuprins:

„65. Agenția, la determinarea valorii componentei de corectare ce urmează a fi recuperată în perioada tarifară următoare, ține cont de necesitatea asigurării stabilității prețurilor pentru consumatorii finali, astfel încât recuperarea diferenței dintre venitul reglementat actualizat și venitul efectiv să fie realizată gradual, evitând fluctuații semnificative ale prețurilor reglementate.".

2. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la 1 ianuarie 2027.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Daniel MITITELU
Director

Alexandru URSU
Director