Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 901 anre@anre.md, http://www.anre.md

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE
HOTĂRÂRE nr. _____
din 2026
mun. Chișinău

privind modificarea Metodologiei de calculare, de aprobare şi de aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 443/2020

În temeiul art. 7 alin. (2) lit. a), art. 99 alin. (3) lit. d), alin. (5^1) și art. 99^3 alin. (2), alin. (3) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale *(Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 415)*, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂŞTE:

1. Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (ANRE, Agenție) nr. 443/2020 *(Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 332-342, art. 1312)*, înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1606 din 2 decembrie 2020, se modifică după cum urmează:

1) La punctul 2,

subpunctul 9),

lit. d) va avea următorul cuprins:

„d) mecanismul de recuperare, prin intermediul venitului reglementat al entității pentru reconciliere, a oricărui deficit sau excedent financiar rezultat din aplicarea mecanismului plăților compensatorii de egalizare, inclusiv a deficitului financiar înregistrat ca urmare a achitării cu întârziere sau a neachitării plăților compensatorii de egalizare de către OSD sau de insuficiența sumelor încasate pentru efectuarea plăților compensatorii de egalizare datorate altor OSD;”;

se completează cu lit. e) cu următorul cuprins:

„e) mecanismul de optimizare și de recunoaștere în scopuri tarifare a cheltuielilor administrative și a cheltuielilor de retribuire a muncii personalului administrativ ale OSD care sunt întreprinderi înrudite ca urmare a apartenenței la același fondator/fondatori, astfel încât să fie evitată recuperarea cumulativă a acestor cheltuieli.”;

2) În tot textul Metodologiei la orice formă gramaticală cuvântul *„volumele, volumelor”* se substituie cu cuvântul *„cantitățile, cantităților”* la forma gramaticală corespunzătoare.;

3) La punctul 9,

în noțiunea termenului *„tarif pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale…”* după cuvântul *„stabilește”* se completează cu textul *„în lei/kWh și”;*

în noțiunea termenului ***„plată compensatorie de egalizare*** *…”* textul *„lei/1000 m³”* se substituie cu textul *„lei/kWh”;*

4) Se completează cu punctul 9^1 cu următorul cuprins:

„9^1. În scopul determinării tarifelor, la conversia unităților de energie a gazelor naturale din kWh în metri cubi (m^3) se utilizează puterea calorifică superioară 10,6 kWh/m^3.”;

5) La punctul 10,

în formulele (1), (2) și (3) după textul termenelor *„$CA_n^{P\hat{I}} +$ ”*; *„ $CA_n^{PM} +$ ”*; *„ $CA_n^{PJ} +$ ”* se completează cu textul termenelor *„$CC_n^{P\hat{I}} +$ ”*; *„ $CC_n^{PM} +$ ”*; *„ $CC_n^{PJ} +$ ”.;*

după definiția termenului *„$CA_n^{P\hat{I}}$; CA_n^{PM}; CA_n^{PJ} -…”* se completează cu definiția termenului *„$CC_n^{P\hat{I}}$; CC_n^{PM}; CC_n^{PJ} – cheltuielile aferente serviciilor comunale necesare pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale în anul de reglementare „n”;”*

6) La punctul 15,

în definiția termenului *„PFF_n …”* textul *„lei/1000 m³”* se substituie cu textul *„în lei/kWh”;*

în definiția termenului *„P_{GN} …”* textul *„lei/1000 m³”* se substituie cu textul *„lei/kWh”;*

în definiția termenului *„Pj…”* textul *„lei/1000 m³”* se substituie cu textul *„lei/kWh”;*

7) Punctul 16 se completează cu textul: *„Economiile nereinvestite în următorii doi ani, vor fi excluse din venitul reglementat al OSD.”*

8) La punctul 34 în subpunctele 1), 2), și 3) cuvintele *„cuantumul (cuantumului) minim garantat al salariului în sectorul real”* se substituie cu cuvintele *„cuantumul, cuantumului salariului minim pe țară”* la forma gramaticală corespunzătoare.

9) La punctul 40,

subpunctul 2) se completează cu cuvintele *„utilizate în scopuri administrative”;*

subpunctul 6) după cuvântul *„paza”* se completează cu cuvintele *„obiectelor administrative”;* și după cuvântul *„antiincendiare”* se completează cu cuvintele *„a acestora”;*

subpunctul 9) se exclude;

la subpunctul 10 se exclud cuvintele *„și serviciile comunale”*;

10) Se completează cu punctul 44^1 cu următorul cuprins:

„44^1. Cheltuielile aferente serviciilor comunale (CC_n) se determină la stabilirea și ajustarea tarifelor reglementate/venitului reglementat, în baza cantităților necesare și justificate, stabilite în corespundere cu cantitățile efective înregistrate în anul precedent, care nu depășesc normativele existente, după caz, la care se aplică prețurile contractuale, dar nu mai mari ca tarifele/prețurile reglementate în vigoare. La actualizarea venitului reglementat, CC_n se determină în baza cantităților efective înregistrate în anul „n”.

Cheltuielile aferente serviciilor comunale includ cheltuieli privind procurarea gazelor naturale, energiei electrice, energiei termice, apei, serviciilor de canalizare, serviciilor de evacuare a gunoiului efectuate în scopuri administrative și/sau gospodărești în anul de reglementare „n”.

Cheltuielile pentru serviciile comunale care nu pot fi atribuite direct activității de distribuție a gazelor naturale, se repartizează proporțional cu ponderea veniturilor obținute din activitatea reglementată în veniturile totale ale titularului de licență.”

11) La punctul 45 după textul *„12 luni.”* se completează cu textul: *„Cheltuielile aferente finanțărilor acordate de persoane afiliate OSD nu se recunosc în scopuri tarifare și nu se includ în AFR_n..”*

12) Se completează cu Secțiunea 5^1 cu următorul cuprins:

„Secțiunea 5^1

Mecanismul de optimizare și acceptare în scopuri tarifare a cheltuielilor administrative și a cheltuielilor de retribuire a muncii personalului administrativ pentru întreprinderile înrudite ca urmare a apartenenței la același fondator/fondatori

49[1]. La prezentarea cererii de aprobare a costurilor de bază, OSD care sunt întreprinderi înrudite ca urmare a apartenenței la același fondator/fondatori, prezintă Agenției declarația privind apartenența respectivă, Statutul întreprinderii, informații privind cheltuielile administrative comune și cheltuielile de retribuire a muncii personalului administrativ. Aceste cheltuieli urmează să fie incluse în costurile de bază doar pentru un singur OSD desemnat de fondator/fondatori.

49[2]. Cheltuielile administrative comune includ:

a) servicii audit;

b) servicii administrative IT comune (deservirea softurilor contabile, operaționale);

c) servicii instruire/ telefonie/ internet și altele cheltuieli aferente personalului care se încadrează în funcțiile enumerate la pct. 49[4];

d) alte cheltuieli administrative comune.

49[3]. Existența aceleiași categorii sau denumiri de cheltuieli la mai mulți OSD înrudiți nu constituie, în sine, temei pentru calificarea acestora drept cheltuieli cumulative.

49[4]. Cheltuielile de retribuire a muncii personalului administrativ care urmează a fi acceptate în costurile de bază doar pentru un OSD, se referă la personalul care exercită, indiferent de denumirea funcției, a postului sau a subdiviziunii organizatorice din care face parte, atribuții aferente următoarelor categorii de funcții administrative:

a) conducerea executivă și consilierea conducerii întreprinderii;

b) managementul resurselor umane;

c) managementul financiar, contabil și economic;

d) asistența juridică și managementul juridic al activității întreprinderii;

e) auditul intern;

f) administrarea și suportul tehnologiilor informaționale pentru activitățile administrative;

g) secretariatul și suportul administrativ al conducerii;

h) securitatea internă a întreprinderii;

i) administrarea imobilelor, proprietăților și infrastructurii administrative;

j) managementul riscurilor și protecția datelor cu caracter personal;

k) alte funcții administrative generale, care asigură servicii comune mai multor OSD afiliați și care nu sunt legate nemijlocit de prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale.

La aplicarea prezentului punct, încadrarea personalului în categoriile de funcții administrative se efectuează în funcție de atribuțiile efectiv exercitate și de natura serviciilor prestate, indiferent de denumirea funcției, a postului sau a subdiviziunii organizatorice din care face parte. Existența unor denumiri similare ale funcțiilor sau subdiviziunilor organizatorice nu constituie temei suficient pentru a concluziona asupra dublării funcțiilor sau a cheltuielilor.

49[5]. Cheltuieli prevăzute la pct. 49[2] și 49[4] se recunosc în costurile de bază ale unui OSD desemnat de fondator/fondatori. Fondatorul/fondatorii desemnează pe un termen de 5 ani un OSD în a căror costuri de bază urmează a fi reflectate tipurile de cheltuieli respective. În cazul în care fondatorul/fondatorii nu desemnează un OSD, Agenția va admite tipurile de cheltuieli respective în structura costurilor de bază ale OSD cu cea mai mare cifră de afaceri în anul premergător anului pentru care se aprobă costurile de bază. Cheltuielile administrative și cheltuielile de retribuire a muncii personalului administrativ suportate, înregistrate sau recunoscute de ceilalți OSD afiliați nu pot fi transferate, realocate sau incluse în costurile de bază ale OSD desemnat în scopul recunoașterii acestora în venitul reglementat. ”

13) La punctul 55 în definiția termenilor *„$GD_n^{PÎ}$; GD_n^{PM}; GD_n^{PJ}...”* se completează cu textul *„La determinarea tarifului fiecărui OSD, în contextul tarifului uniform, cantitățile de gaze naturale distribuite la punctele de măsurare comercială cu alți OSD nu se includ în totalul cantităților distribuite.”*

14) La punctul 55^3 după textul *„corespunzător.”* se completează cu textul: *„Tariful uniform de distribuție a gazelor naturale la punctele de măsurare comercială cu alți OSD se aplică în relațiile de decontare aferente serviciului de distribuție, fără a genera drepturi și obligații în cadrul mecanismului de egalizare.”*

15) Punctul 55^5 va avea următorul cuprins:

„55^5. Entitatea pentru reconciliere va ține evidența separată a tuturor veniturilor, cheltuielilor, excedentelor și deficitelor financiare rezultate din aplicarea mecanismului plăților compensatorii de egalizare. Costurile suportate de entitatea pentru reconciliere în legătură cu gestionarea mecanismului de compensare, inclusiv costurile administrative și financiare, se iau în considerare la determinarea venitului reglementat al acesteia. Entitatea pentru reconciliere nu obține profit sau înregistrează pierderi din aplicarea mecanismului de compensare pe parcursul unui an de reglementare. Orice deficit sau excedent rezultat din aplicarea mecanismului de compensare, constatat la încheierea anului „n-1”, se include în venitul reglementat al entității de reconciliere pentru anul „n”.”

16) Punctul 55^6 va avea următorul cuprins:

„55^6. Plățile compensatorii de egalizare se determină în lei/kWh de gaze naturale distribuite la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali, diferențiat în funcție de nivelul presiunii a acestora, pentru fiecare OSD după cum urmează:

1) plata compensatorie de egalizare pentru cantitățile de gaze naturale distribuite prin rețelele de presiune înaltă la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali:

$$PCE_n^{PÎ} = TUD_n^{PÎ} - TD_n^{PÎ} \quad (29)$$

2) plata compensatorie de egalizare pentru cantitățile de gaze naturale distribuite prin rețelele de presiune medie la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali:

$$PCE_n^{PM} = TUD_n^{PM} - TD_n^{PM} \quad (30)$$

3) plata compensatorie de egalizare pentru cantitățile de gaze naturale distribuite prin rețelele de presiune joasă la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali:

$$PCE_n^{PJ} = TUD_n^{PJ} - TD_n^{PJ} \quad (31)$$

unde,

$PCE_n^{PÎ}, PCE_n^{PM}, PCE_n^{PJ}$ *– plata compensatorie de egalizare pentru cantitățile de gaze naturale distribuite la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali.”;*

17) La punctele 55^7 și 55^8 textul *„(34)”* se substituie cu textul *„(31)”;*

18) La punctul 55^{11},

după textul *„OSD,”* se completează cu textul: *„precum și în cazul în care valoarea totală a plăților compensatorii de egalizare încasate de entitatea pentru reconciliere este insuficientă pentru efectuarea integrală a plăților compensatorii de egalizare datorate altor OSD,*”, iar cuvântul *„va”* se substituie cu cuvântul *„poate”;*

se completează cu textul: *„Excedentele și deficitele temporare de mijloace financiare rezultate din aplicarea mecanismului de compensare de către entitatea de reconciliere, se cumulează pe parcursul anului de reglementare. Excedentele înregistrate într-o perioadă de decontare se utilizează cu prioritate pentru acoperirea deficitelor înregistrate în perioadele de decontare ulterioare, înainte de contractarea împrumuturilor prevăzute la prezentul punct.”;*

19) Se completează cu punctele 56^1 - 56^3 cu următorul cuprins:

„56^1. În cazul reorganizării prin fuziune sau absorbție a doi sau mai mulți OSD într-un singur operator, la ajustarea tarifului uniform pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale se aplică costurile de bază cumulative actualizate ale OSD implicați în procesul de reorganizare, determinate prin însumarea costurilor de bază actualizate ale acestora, aferente activității reglementate, până la data producerii efectelor reorganizării.

56^2. Costurile de bază cumulative actualizate se utilizează exclusiv în scopul ajustării tarifului uniform, pentru asigurarea continuității aplicării tarifelor reglementate în procesul de reorganizare a OSD și până la aprobarea costurilor de bază pentru operatorul rezultat în urma reorganizării.

56^3. La actualizarea venitului reglementat al operatorului rezultat în urma reorganizării și la determinarea componentei de corectare a venitului reglementat, se aplică costurile de bază noi aprobate de Agenție pentru operatorul reorganizat, în conformitate cu prevederile prezentei Metodologii.”

20) La punctul 61,

cifra *„0,9”* se substituie cu cifra *„0,95”*, cifra *„0,8”* se substituie cu cifra *„0,9”* și cifra *„0,15”* se substituie cu cifra *„0,075”;*

după cuvântul *„muncii”* se completează cu textul: *„(CRM_n) și cheltuielile administrative (CA_n)”;*

21) Se completează cu punctul 66 cu următorul cuprins:

„66. 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 diferențelor dintre veniturile reglementate actualizate și veniturile efective să fie realizată gradual, evitând fluctuații semnificative ale tarifelor.”;

22) Anexa va avea următorul cuprins:

„Modul de determinare al consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție

1. *Modul de determinare al consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție este elaborat în conformitate cu legislația în vigoare și are ca scop stabilirea trendului de reducere al consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție pe perioada valabilității Metodologiei tarifare, implementarea mecanismelor de stimulare a eficienței, reieșind din obiectivele stabilite și din cantitățile gazelor naturale injectate în rețelele de distribuție a gazelor naturale.*

2. *Consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție (CTP_n) reprezintă funcția dintre cantitățile de gaze naturale distribuite și a nivelului procentual al pierderilor pentru anul respectiv acceptat de Agenție, care se calculează conform formulei:*

$$CTP_n = \frac{V_{RD\,(n)}}{1-\left\lceil \frac{(X_{2025} \times (1-\propto)^{n-2025})}{100} \right\rceil} \times \frac{(X_{2025} \times (1-\propto)^{n-2025})}{100}, \quad (1)$$

unde

CTP_n – consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție în anul (n), kWh;

$V_{RD\,(n)}$ - cantitățile de gaze naturale distribuite în anul (n), kWh.

X_{2025} – nivelul pierderilor de gaze naturale înregistrate în rețeaua de distribuție ale titularului de licență în anul 2025, %.

α – rata medie anuală de diminuare a valorii relative a pierderilor totale de gaze naturale din sistemele de distribuție, determinată în baza evoluției înregistrate în perioada 2021-2025. Pentru perioada anilor 2027-2030 valoarea acesteia va fi constantă de 0,05;

3. *Pentru OSD care nu au raportat la Agenție consumurile tehnologice și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție, conform sistemului de rapoarte, nivelul acestora nu va depăși cifra „0", iar pentru OSD, care va începe ulterior activitatea de distribuție, nivelul consumurilor tehnologice și pierderilor de gaze naturale se stabilește la nivel de 1 %.*

4. *Consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție (CTP_n) se divizează pe nivele de presiune în funcție de cota parte a lungimii acestora din lungimea totală a rețelelor de distribuție și a numărului de stații/posturi de reglare-măsurare a gazelor naturale și a punctelor de măsurare comercială a gazelor naturale, din numărul total al acestora, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului conform rapoartelor prezentate de OSD către Agenție, cu formulele (2) - (4).*

$$CTP_{n\,PÎ} = CTP_n \times \left(\frac{\delta_1+\beta_1}{2}\right), \quad (2)$$

unde,

$CTP_{n\ PÎ}$ - consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție de presiune înaltă de categoriile I (de la 0,6 până la 1,2 MPa, inclusiv) şi II (de la 0,3 până la 0,6 MPa, inclusiv), kWh.;

δ_1 *– cota parte a lungimii rețelelor de gaze naturale de presiune înaltă de categoriile I și II, din lungimea totală a rețelelor de distribuție, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție;*

β_1 - cota parte a numărului stațiilor/posturilor de reglare-măsurare a gazelor naturale și a punctelor de măsurare comercială a gazelor naturale între OSD, racordate la rețelele de gaze naturale de presiune înaltă de categoriile I și II, din numărul total, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție;

$$CTP_{nPM} = CTP_n \times \left(\frac{\delta_2+\beta_2}{2}\right), \quad (3)$$

unde,

$CTP_{n\ PM}$ - consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție de presiune medie (de la 0,005 până la 0,3 MPa, inclusiv), kWh.;

δ_2 *– cota parte a lungimii rețelelor de gaze naturale de presiune medie, din lungimea totală a rețelelor de distribuție, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție;*

β_2 - cota parte a numărului stațiilor/posturilor de reglare-măsurare a gazelor naturale și a punctelor de măsurare comercială a gazelor naturale între OSD, racordate la rețelele de gaze naturale de presiune medie, din numărul total, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție;

$$CTP_{n\,PJ} = CTP_n \times \left(\frac{\delta_3+\beta_3}{2}\right), \quad (4)$$

unde,

$CTP_{n\ PJ}$ - consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție de presiune joasă (până la 0,005 MPa, inclusiv), kWh.;

δ_3 *– cota parte a lungimii rețelelor de gaze naturale de presiune joasă, din lungimea totală a rețelelor de distribuție, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție;*

β_3 - cota parte a numărului punctelor de măsurare comercială a gazelor naturale la scări, blocuri, grupe de blocuri locative la OSD, racordate la rețelele de gaze naturale de presiune joasă,

din numărul total, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție.”.

2. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Daniel MITITELU
Director

Alexandru URSU
Director