



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 2025

mun. Chișinău

privind modificarea Metodologiei de calculare, de aprobare și 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. (5¹) și art. 99³ alin. (2) 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,

HOTĂRĂȘTE:

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) 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 2) se completează cu textul „, , pentru fiecare OSD; ”; se completează cu subpunctul 6¹) cu următorul cuprins: „6¹) modul de determinare a venitului reglementat ale fiecărui OSD; ”; se completează cu subpunctul 9) cu următorul cuprins: „9) în legătură cu aplicarea mecanismului aferent tarifului uniform de distribuție a gazelor naturale:
 - a) modul de calculare și aplicare a tarifelor uniforme de distribuție în funcție de nivelul presiunii în rețelele de gaze naturale la care sunt racordate instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali;
 - b) mecanismul de determinare a plăților compensatorii de egalizare;
 - c) frecvența efectuării plăților compensatorii de egalizare, care urmează să fie achitate de către OSD sau către aceștia;
 - d) mecanismul de recuperare a oricărui deficit tarifar înregistrat ca urmare a achitării cu întârziere sau a neachitării plăților compensatorii de egalizare de către OSD.”

2) Punctul 3 se completează cu subpunctul 8) cu următorul cuprins:

„8) asigurarea recuperării în timp util a costurilor de către OSD.”

3) La punctul 9,

partea introductivă va avea următorul cuprins:

„9. În sensul Metodologiei se utilizează noțiunile definite în Legea nr.108/2016 cu privire la gazele naturale, precum și următoarele noțiuni:”

se completează cu următoarele noțiuni:

entitate pentru reconciliere – entitate desemnată de ANRE care este responsabilă de efectuarea și primirea plăților compensatorii de egalizare către/de la OSD, determinate în conformitate cu prezenta metodologie, pentru a se asigura că OSD respectivi își recuperează integral veniturile reglementate și, concomitent, nu obțin venituri în exces celor reglementate atunci când aplică tariful uniform de distribuție a gazelor naturale;

plată compensatorie de egalizare – plată efectuată de către OSD către entitatea de reconciliere sau de către entitatea de reconciliere către OSD, în mărimea diferenței dintre tariful uniform de distribuție și tariful de distribuție calculat în baza venitului reglementat al OSD conform pct. 55, în lei/1000 m³ de gaze naturale distribuite.

4) La punctul 15,

noțiunea termenului „**PFF_n**”, va avea următorul cuprins:

„**PFF_n** – prețul mediu ponderat anual de procurare a gazelor naturale, care nu depășește prețul reglementat mediu ponderat anual pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale. La determinarea prețului mediu ponderat anual de procurare a gazelor naturale se include costul pentru serviciul de transport și distribuție a gazelor naturale lei/1000 m³, suportat de OSD la procurarea gazelor naturale.

după noțiunea termenului „**PFF_n**”, se completează cu următorul text:

„Prețul reglementat mediu ponderat anual pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale se determină conform relației:

$$P_{GN} = \frac{\sum_{j=1}^{12} CTP_j \times P_j}{\sum_{j=1}^{12} CTP_j} \quad (4^1)$$

unde,

P_{GN} – prețul reglementat mediu ponderat anual pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale, lei/1000 m³;

CTP_j – volumul lunar efectiv al consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale înregistrat de OSD, aferent lunii j, mii m³;

P_j – prețul reglementat aprobat de Agenție pentru furnizarea gazelor naturale în contextul îndeplinirii obligației de serviciu public de a asigura furnizarea de ultimă opțiune aferent lunii j, lei/1000 m³;

j = [1;12] - luna aferentă anului calendaristic.”

5) Se completează cu punctele 15¹ și 15² cu următorul cuprins:

„15¹. Prețul reglementat mediu ponderat anual pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale se instituie în calitate de plafon la determinarea prețului mediu ponderat anual de procurare a gazelor naturale - începând cu 1 octombrie 2026. Până la 30 septembrie 2026 plafonul se stabilește la nivelul prețului reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul art.89 din Legea nr.108/2016 cu privire la gazele naturale.

15². OSD va procura gazele naturale pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție a gazelor naturale în conformitate cu Regulile Pieței gazelor naturale aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 534/2019”;

6) La punctul 28, în textul noțiunilor „**ΔNC_n**”, „**NC_n**” și „**NC_{n-1}**” cuvintele „consumatorilor finali” se substituie cu cuvintele „locurilor de consum”.

7) La punctul 31, sbp. 3) a doua propoziție – se exclude.

8) La punctul 45,

noțiunea termenului „**AFR_n**” va avea următorul cuprins:

„**AFR_n** - alocația pentru fondul de rulment, care este destinată plăților dobânzilor pentru creditele bancare sau alte împrumuturi de mijloace bănești primite și valorificate eficient pe termen scurt în scopul acoperirii obligațiilor financiare pe termen scurt ale OSD rezultate din diferența de

timp dintre regimul de facturare-achitare a serviciului de distribuție a gazelor naturale și regimul de plăți pentru necesitățile OSD (procurări de materiale, achitări servicii, etc.) în conformitate cu contractele semnate cu furnizorii și cheltuielile facturate. Rata dobânzii aferentă altor împrumuturi de mijloace bănești nu va depăși rata medie ponderată a dobânzilor la creditele acordate persoanelor juridice în anul „n”, în monedă națională, publicată de Banca Națională a Moldovei la compartimentul: Ratele medii ponderate ale dobânzilor la creditele noi acordate, Rata medie ponderată la creditele acordate în monedă națională /persoane juridice /până la 12 luni.

Alocația pentru fondul de rulment (AFR_n) se determină conform formulei:

$$AFR_n = \frac{\alpha}{365} \times (CPG_n + CC_n + CM_n + CRM_n + CST_n + CA_n + ITP_n) \times RDb_n \quad (17)$$

unde:

α – necesitatea de fonduri de rulment în anul „n”, exprimată în zile de facturări anuale, care se stabilește în număr de 6 zile.

RDb_n – rata medie ponderată a dobânzilor la creditele noi acordate în monedă națională pentru persoanele juridice pe un termen de până la 12 luni stabilită de Banca Națională a Moldovei.”

9) La punctul 50,

formula (21) va avea următorul cuprins:

$$„Ke = rf + \beta d \times (rm - rf) \quad (21);$$

noțiunile termenilor „rf”, „ β ”, „(rm - rf)”, „Kd”, vor avea următorul cuprins:

„rf – 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 %.

βd – 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 Consiliul Reglementatorilor Europeni în Domeniul Energiei (CEER) pentru anul 2023.

(rm - rf) - prima de risc de piață, egală cu 5,44 %, determinată în ianuarie 2024 ca media geometrică începând cu anul 1928 pentru bondurile de trezorerie SUA (Stock-T. Bonds) și publicată în sursa: <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/la> compartimentul: Data Sets, Historical Return on Stoks, Bonds and Bills, Geometric Average, Risk Premium.

Kd – valoarea anuală a capitalului împrumutat al întreprinderii în mărime de 6 %.”;

noțiunea termenului „rf” – se exclude.

10) La punctul 55, în prima propoziție, după textul „Tariful pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale” se completează cu textul „pentru fiecare OSD”;

11) Se completează cu Secțiunea 7¹ cu următorul cuprins:

„Secțiunea 7¹

Tariful uniform de distribuție a gazelor naturale

55¹. Se disting următoarele tipuri de tarife uniforme de distribuție a gazelor naturale:

1) tarif uniform de distribuție a gazelor naturale la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali;

2) tarif uniform de distribuție a gazelor naturale la punctele de măsurare comercială cu alți OSD.

55². Tariful uniform de distribuție a gazelor naturale la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali se stabilește pentru toți OSD, în baza veniturilor reglementate aprobate pentru fiecare OSD și a volumelor de gaze naturale planificate a fi distribuite prin rețelele de distribuție a gazelor naturale în anul „n”, după cum urmează:

1) tariful uniform pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali racordate la rețelele de presiune înaltă:

$$TUD_n^{PI} = \frac{\Sigma VR_n^{PI}}{\Sigma GD_n^{PI} + \Sigma GD_n^{PM} + \Sigma GD_n^{PJ}} \quad (26)$$

2) tariful uniform pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali racordate la rețele de presiune medie:

$$TUD_n^{PM} = \frac{\Sigma VR_n^{PM}}{\Sigma GD_n^{PM} + \Sigma GD_n^{PJ}} + TUD_n^{PI} \quad (27)$$

3) tariful uniform pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali racordate la rețelele de presiune joasă:

$$TUD_n^{PJ} = \frac{\Sigma VR_n^{PJ}}{\Sigma GD_n^{PJ}} + TUD_n^{PM} \quad (28)$$

unde,

TUD_n^{PI} ; TUD_n^{PM} ; TUD_n^{PJ} – tariful uniform pentru anul „n”, aferent serviciului de distribuție a gazelor naturale, prestat prin rețelele de distribuție;

ΣVR_n^{PI} ; ΣVR_n^{PM} ; ΣVR_n^{PJ} – suma veniturilor reglementate aprobate ale tuturor OSD licențiați, necesare de a fi obținute în anul de reglementare „n”, pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale;

ΣGD_n^{PI} ; ΣGD_n^{PM} ; ΣGD_n^{PJ} – suma volumelor gazelor naturale distribuite în anul „n” de către toți OSD licențiați prin rețelele de distribuție a gazelor naturale pentru consumatorii finali ale căror instalații de gaze naturale sunt racordate la rețelele de distribuție de presiune înaltă (PI), de presiune medie (PM) și de presiune joasă (PJ) sau pentru alți utilizatori de sistem în funcție de nivelul de presiune.

55³. Tariful uniform de distribuție a gazelor naturale la punctele de măsurare comercială cu alți OSD ($TUDT_n^{PI}$; $TUDT_n^{PM}$; $TUDT_n^{PJ}$) se stabilește în mod diferențiat, pe nivele de presiune, în mărime de 5% din tariful uniform pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali, la nivelul de presiune corespunzător.

55⁴. Anual, până la 1 februarie, OSD va prezenta Agenției spre examinare și aprobare volumele planificate a fi distribuite în anul „n” și calculul motivat al venitului reglementat determinat în conformitate cu prezenta Metodologie.

55⁵. Costurile suportate de entitatea pentru reconciliere în legătură cu gestionarea mecanismului de compensare, inclusiv costurile administrative și financiare, se iau în considerație la determinarea venitului reglementat al acesteia. Entitatea pentru reconciliere nu obține profit sau înregistrează pierderi din aplicarea mecanismului de compensare.

55⁶. Plățile compensatorii de egalizare se determină în lei/1000 m³ de gaze naturale distribuite la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali și la punctele de măsurare comercială cu alți OSD, diferențiat în funcție de nivelul presiunii a acestora, pentru fiecare OSD după cum urmează:

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

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

2) plata compensatorie de egalizare pentru volumele de gaze naturale distribuite prin rețelele de presiune înaltă la punctele de măsurare comercială cu alți OSD:

$$PCET_n^{PI} = TUDT_n^{PI} - TD_n^{PI} \quad (30)$$

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

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

4) plata compensatorie de egalizare pentru volumele de gaze naturale distribuite prin rețelele de presiune medie la punctele de măsurare comercială cu alți OSD:

$$PCET_n^{PM} = TUDT_n^{PM} - TD_n^{PM} \quad (32)$$

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

$$PCE_n^{PJ} = TUD_n^{PJ} - TD_n^{PJ} \quad (33)$$

6) plata compensatorie de egalizare pentru volumele de gaze naturale distribuite prin rețelele de presiune joasă la punctele de măsurare comercială cu alți OSD:

$$PCET_n^{PJ} = TUDT_n^{PJ} - TD_n^{PJ} \quad (34)$$

unde,

PCE_n^{PJ} , PCE_n^{PM} , PCE_n^{PJ} - plata compensatorie de egalizare pentru volumele de gaze naturale distribuite la instalațiile de gaze ale consumatorilor finali;

$PCET_n^{PJ}$, $PCET_n^{PM}$, $PCET_n^{PJ}$ - plata compensatorie de egalizare pentru volumele de gaze naturale distribuite la punctele de măsurare comercială cu alți OSD.

55⁷. În cazul în care rezultatul obținut conform formulelor (29) - (34) este pozitiv (+), OSD va achita plata compensatorie de egalizare către entitatea pentru reconciliere în mărimea respectivă, până la data de 20 a lunii, pentru volumele distribuite în luna precedentă.

55⁸. În cazul în care rezultatul obținut conform formulelor (29) - (34) este negativ (-), OSD va primi plata compensatorie de egalizare de la entitatea pentru reconciliere în mărimea respectivă, până la data de 24 a lunii, pentru volumele distribuite în luna precedentă.

55⁹. Lunar, până la data de 5, OSD va prezenta entității pentru reconciliere volumele de gaze naturale distribuite în luna precedentă prin rețelele de distribuție a gazelor naturale, diferențiat în funcție de nivelul presiunii a acestora.

55¹⁰. Entitatea de reconciliere va transfera plățile compensatorii de egalizare către OSD conform ordinii crescătoare a cantității volumelor de gaze naturale distribuite.

55¹¹. În cazul în care la expirarea a 15 zile, de la data indicată la pct. 55⁷, se constată neachitarea plăților compensatorii de egalizare de către OSD, entitatea pentru reconciliere va contracta împrumuturi bancare sau alte împrumuturi de mijloace bănești pentru acoperirea deficitului înregistrat. Costurile financiare (dobânzi, comisioane) aferente împrumuturilor vor fi luate în considerație la actualizarea venitului reglementat al entității pentru reconciliere.

Rata dobânzii aferentă altor împrumuturi de mijloace bănești nu va depăși rata medie ponderată a dobânzilor la creditele acordate persoanelor juridice în anul „n”, în monedă națională, publicată de Banca Națională a Moldovei la compartimentul: Ratele medii ponderate ale dobânzilor la creditele noi acordate, Rata medie ponderată la creditele acordate în monedă națională /persoane juridice /până la 12 luni.

55¹². Venitul reglementat actualizat al OSD pentru care s-a constatat neachitarea plăților compensatorii de egalizare în conformitate cu pct. 55¹¹, va fi diminuat cu valoarea costurilor aferente împrumuturilor bancare suportate de entitatea pentru reconciliere necesare pentru acoperirea deficitului creat de către OSD respectiv.

55¹³. Acoperirea de către entitatea pentru reconciliere a deficitului înregistrat, nu exonerează OSD de achitarea plății compensatorii de egalizare datorată.

55¹⁴. Pentru cazul stabilit la pct. 55¹¹, entitatea pentru reconciliere va transfera plățile compensatorii de egalizare către OSD care se atribuie la pct. 55⁸, în mărimea deficitului înregistrat către OSD care a/au distribuit cele mai multe volume în luna pentru care s-a înregistrat deficitul, în ordine descrescătoare.”

12) La punctul 56,

cuvintele „tarifele reglementate” la orice formă gramaticală se substituie cu cuvintele „veniturile reglementate”, la forma gramaticală corespunzătoare;

în a treia și a patra propoziție după cuvintele „tarifelor” la orice formă gramaticală se completează cu textul „/veniturilor reglementate”, la forma gramaticală corespunzătoare.

2) La punctul 57 cuvintele „tarifele reglementate”, la orice formă gramaticală, se substituie cu textul „tarifele/veniturile reglementate”, la forma gramaticală corespunzătoare.

13) La punctele 62-64 după cuvintele „tarifelor” la orice formă gramaticală se completează cu textul „/veniturilor reglementate”, la forma gramaticală corespunzătoare.

14) La punctul 65 după textul „tarifele pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale” se completează cu textul „/veniturile reglementate”.

15) În Anexa, la punctul 4 din Anexa la Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale , în noțiunea termenului „ δ_3 ” cuvintele „*Se abrogă*” se exclud.

2. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la 1 ianuarie 2026.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexandru URSU
Director