



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. 758

din 9 decembrie 2025

mun. Chișinău

privind modificarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane și tarifelor pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 396/2019

În temeiul art. 9 alin. (2) lit. a) din Legea nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2014, nr. 178-184, art. 415), cu modificările ulterioare și art. 7 alin. (2) lit. a) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 413), cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane și tarifelor pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 396/2019 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2019, nr. 360-366, art. 2028), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1505 din 22 noiembrie 2019, se modifică după cum urmează:

1) Punctul 2 se completează cu subpunctul 7) cu următorul cuprins:

„7) modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor normative de energie termică în rețelele termice.”.

2) La punctul 5, subpunctul 7) va avea următorul cuprins:

„7) asigurarea includerii în prețurile și tarifele reglementate a cheltuielilor eficiente, minime necesare, justificate, nediscriminatorii, transparente, bazate pe performanță, pe criterii obiective și o rată rezonabilă de rentabilitate”.

3) La punctul 8,

după noțiunea „*anul de bază*” se completează cu următoarele noțiuni:

„cheltuieli bazate pe criterii obiective - cheltuieli aferente activității reglementate, acceptate conform prevederilor Metodologiei, determinate pe baza cheltuielilor efective și a indicatorilor cantitativi (volum sau alte elemente măsurabile) din perioadele precedente de reglementare, verificabile și justificate contabil și operațional pe o perioadă de referință stabilită;

cheltuieli eficiente - cheltuieli aferente activității reglementate, acceptate conform prevederilor Metodologiei, care sunt necesare și generează beneficii economice exprimate prin economii de resurse, reducerea pierderilor, îmbunătățirea performanței tehnice, creșterea randamentului și a productivității, prin implementarea celei mai avantajoase soluții din punct de vedere economic pornind de la prețurile minime de pe piață și asigurând cel mai bun raport calitate/preț pe o perioadă de referință stabilită;

cheltuieli justificate - cheltuieli aferente activității reglementate, acceptate conform prevederilor Metodologiei, care sunt minime necesare, obligatorii, rezultate expres din procese operaționale și tehnologice, acte legislative, normative, reglementări sectoriale, sunt justificate contabil și operațional pe o perioadă de referință stabilită;

cheltuieli minime necesare - cheltuieli aferente activității reglementate, acceptate conform prevederilor Metodologiei, indispensabile pentru desfășurarea activității reglementate în parametri de siguranță, asigurarea continuității și calității serviciilor prestate, conform normelor tehnice și obligațiilor legale, cu utilizarea eficientă a obiectivelor din sectorul termoelectric prin implementarea celei mai avantajoase soluții din punct de vedere economic pornind de la prețurile minime de pe piață și asigurând cel mai bun raport calitate/preț, pe o perioadă de referință stabilită.

cheltuieli nediscriminatorii - cheltuieli aferente activității reglementate, acceptate conform prevederilor Metodologiei, care asigură protecția drepturilor și a intereselor legale ale consumatorilor, în special prin monitorizarea prestării serviciilor de calitate, asigurarea implementării cheltuielilor eficiente, minime necesare, justificate, transparente, prin susținerea și asigurarea tratamentului echitabil și nediscriminatoriu în raport cu alte întreprinderi reglementate din sector, consumatori prin asigurarea prevenirii măsurilor anticoncurențiale.

cheltuieli transparente - cheltuieli aferente activității reglementate, acceptate conform prevederilor Metodologiei pentru care entitatea termoelectrică respectă prevederile transparenței procedurilor de achiziții, pune la dispoziția Agenției și a părților interesate toate informațiile relevante, în mod deschis, complet și explicit, în conformitate cu cerințele cadrului normativ.

la noțiunea „prețul pentru energia electrică produsă de centralele electrice de termoficare”, textul „stabilită pentru 1 kWh de energie electrică” se substituie cu textul „lei/kWh”;

la noțiunile „tariful pentru producerea energiei termice”, „tariful pentru serviciul de distribuție și furnizare a energiei termice”, „tariful pentru energia termică livrată consumatorilor (inclusiv pentru apa caldă menajeră)”, textul „stabilită pentru 1 Gcal de energie termică” se substituie cu textul „lei/kWh și lei/Gcal”.

4) Se completează cu punctul 8¹ cu următorul cuprins:

„8¹. „La conversia 1 Gcal în kWh, se utilizează coeficientului de conversie 1163, stabilit în Anexa nr. 3 la Regulamentul cu privire la prestarea și achitarea serviciilor comunale și necomunale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 281/2024”.

5) La punctul 13, definiția termenului „TP_j” se completează cu textul „ , lei/kWh și lei/Gcal”;

6) La punctul 18, subpunctul 1) propoziția a doua va avea următorul cuprins:

„ Aceste cheltuieli se recuperează după darea în exploatare a mijloacelor fixe prin includerea în preț sau tarif a amortizării acestora și a rentabilității investițiilor efectuate după cum este descris în Secțiunea 2 a Capitolului III din Metodologie și Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 494/2025;”.

7) La punctul 27, cuvântul „GJ” se substituie cu textul „MWh”.

8) Punctul 28 va avea următorul cuprins:

„ 28. Cheltuielile privind procurarea combustibilului se determină în baza consumului de combustibil în expresie naturală și prețurilor de procurare ale acestuia. La actualizarea prețurilor și tarifelor pentru determinarea cheltuielilor anuale de achiziție a gazelor naturale în scopuri tarifare, prețul mediu ponderat anual de procurare, înregistrat efectiv de întreprindere pe parcursul anului, nu va depăși prețul reglementat mediu ponderat anual pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale, în contextul obligației de serviciu public, aprobate de Agenție.

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

$$P_{GN} = \frac{\sum_{j=1}^{12} V_j \times P_j}{\sum_{j=1}^{12} V_j}$$

unde,

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

V_j – volumul lunar efectiv de gaze naturale achiziționat de întreprindere, 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”.

9) Se completează cu punctul 28¹ cu următorul cuprins:

„28¹. 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 data restricționării accesului consumatorilor noncasnici mari și mijlocii la furnizarea gazelor naturale, în contextul obligației de serviciu public prevăzute la art. 89 alin. (1) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale.

Până la data aplicării restricționării, plafonul se stabilește la nivelul prețului reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali, în contextul obligației de serviciu public.”

10) Se completează cu punctul 46¹ cu următorul cuprins:

„ 46¹. Mijloacele financiare aferente cheltuielilor privind amortizarea investițiilor efectuate din surse proprii și aprobate de Agenție sunt atribuite de către titularii de licențe fondului de dezvoltare a unității termoelectrice.”

11) Se completează cu punctul 48¹ cu următorul cuprins:

„48¹. La determinarea cheltuielilor pentru anul de bază privind retribuirea muncii aferente activității reglementate, nu se includ cheltuielile aferente remunerării muncii angajaților Unităților de Implementare a Proiectelor (UIP) create în cadrul entităților termoelectrice. Aceste cheltuieli se recuperează după darea în exploatare a mijloacelor fixe prin includerea în preț/tarif reglementat a amortizării acestora și a rentabilității investițiilor efectuate conform Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 494/2025”.

12) La punctul 50,

cuvântul „Pentru,” se substituie cu textul „La ajustarea/actualizarea prețurilor și tarifelor reglementate pentru...”.

după definiția termenului „LR_{j-1}” se completează cu textul:

„În lungimea totală a rețelelor termice nu se include lungimea rețelelor sistemelor interne de distribuție pe orizontală”.

definiția termenului „X₁” va avea următorul cuprins:

„ X₁ - indicele de eficientizare stabilit constant în proporție de 10% din indicii prețurilor de consum din Republica Moldova, X₁ = 0,1 x IPCM_j”.

13) Punctul 51 va avea următorul cuprins:

„51. La ajustarea/actualizarea prețurilor și tarifelor reglementate, în procesul de actualizare anuală a cheltuielilor aferente retribuirii muncii, indicele prețului de consum este substituit cu coeficientul creșterii medii anuale a cuantumului salariului minim pe țară, dacă sunt îndeplinite concomitent următoarele condiții:

1) la nivel național, s-a modificat cuantumul salariului minim pe țară, aprobat prin Hotărârea Guvernului;

2) titularul de licență a aplicat, în anul de reglementare, prevederile Hotărârii Guvernului privind cuantumul salariului minim pe țară și a prezentat Agenției documentele justificative corespunzătoare. Aplicarea se va realiza proporțional cu numărul de luni din anul calendaristic în care cuantumul respectiv a fost efectiv aplicat de către titularul de licență;

3) nivelul coeficientului creșterii medii anuale a cuantumului salariului minim pe țară în anul de reglementare este mai mare decât nivelul indicelui prețurilor de consum pentru același an.

În formulele de actualizare a cheltuielilor aferente retribuirii muncii se aplică $IPCM_j$ sau coeficientul creșterii medii anuale a cuantumului salariului minim pe țară, doar dacă titularul de licență a aplicat efectiv în anul de reglementare indicatorii de actualizare respectivi.”.

14) Se completează cu punctul 51¹ cu următorul cuprins:

„51¹. La actualizarea anuală a prețurilor și tarifelor reglementate, în procesul de actualizare a cheltuielilor aferente retribuirii muncii, se exclud cheltuielile aferente remunerării muncii reflectate la capitalizări și acceptate în scopuri tarifare. Aceste cheltuieli se recuperează ulterior, după darea în exploatare a investițiilor, prin includerea în prețurile și tarifele reglementate a amortizării și a rentabilității investițiilor, conform prevederilor Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric.”.

Cheltuielile aferente retribuirii muncii angajaților Unităților de Implementare a Proiectelor (UIP) se includ în scopuri tarifare și se recuperează în corespundere cu prevederile pct. 48¹ din Metodologie. Valoarea cheltuielilor aferente retribuirii muncii, exclusă din actualizarea anuală, va fi echivalentă cu suma acceptată de către Agenție la investițiile capitalizate și recuperată conform Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric.”.

15) La punctele 54, 58, 62, 67 cuvântul „Pentru” se substituie cu textul „La ajustarea/actualizarea prețurilor și tarifelor reglementate pentru”.

16) Punctul 71 se completează cu următorul enunț:

„La determinarea cheltuielilor de bază, titularii de licență vor ține cont de criteriile stabilite în pct. 5 al Metodologiei.”.

17) Se completează cu punctul 71¹ cu următorul cuprins:

„71¹. Termenul de aplicare a Hotărârii Consiliului de administrație privind aprobarea cheltuielilor de bază este extins tacit, doar în condițiile în care nu au fost aprobate cheltuielile de bază pentru următoarea perioadă de reglementare și doar în scopul ajustării tarifelor/prețurilor. La actualizarea tarifelor/prețurilor reglementate pentru perioada în care a fost extinsă valabilitatea cheltuielilor de bază precedente, sunt luate în considerare cheltuielile de bază noi aprobate pentru perioada respectivă de reglementare. La prima stabilire a tarifelor/prețurilor, până la aprobarea cheltuielilor de bază, tarifele/prețurile se determină luând în considerare cheltuielile efective aferente anului curent de activitate reglementată, cu respectarea prevederilor Metodologiei. La actualizarea tarifelor/prețurilor sunt luate în considerare cheltuielile de bază aprobate de Agenție pentru perioada respectivă de reglementare.”.

18) Punctul 74, va avea următorul cuprins:

„74. Cheltuielile materiale, cheltuielile aferente remunerării muncii și cele aferente serviciilor prestate de terți, în mărimea acceptată în scopuri tarifare, vor fi utilizate conform destinației în corespundere cu prevederile Metodologiei.

În cazul când titularul de licență va utiliza mijloacele destinate remunerării muncii în alte scopuri, Agenția va diminua venitul reglementat pentru anul următor de reglementare, în cuantumul mijloacelor neutilizate conform destinației.

În cazul în care valoarea sumară anuală a cheltuielilor materiale și celor aferente serviciilor prestate de terți ($CM_j + CST_j$), actualizate pentru anul j în conformitate cu formulele (20), (21), (22) și (23) este mai mare decât valoarea sumară anuală a acestor cheltuieli înregistrate efectiv de titularul de licență în anul j ($CM_{jr} + CST_{jr}$), Agenția include în venitul reglementat următoarele valori după cum urmează:

74.1 $(CM_j + CST_j) -$ în cazul în care: $(CM_{jr} + CST_{jr}) \geq 0,95 \cdot (CM_j + CST_j)$;

74.2 $(CM_j + CST_j) - 0,5 \cdot [(CM_j + CST_j) \cdot 0,95 - (CM_{jr} + CST_{jr})]$ - în cazul în care: $0,9 \cdot (CM_j + CST_j) \leq (CM_{jr} + CST_{jr}) < 0,95 \cdot (CM_j + CST_j)$;

74.3 $(CM_{jr} + CST_{jr}) + (CM_j + CST_j) \cdot 0,075$ - în cazul în care $(CM_{jr} + CST_{jr}) < 0,9 \cdot (CM_j + CST_j)$;

unde:

$CM_j + CST_j = CM_{pj} + CM_{dfj} + CST_{pj} + CST_{dfj}$;

CMjr + CSTjr - valoarea sumară a cheltuielilor materiale și celor aferente serviciilor prestate de terți înregistrate efectiv (real) de către titularul de licență în anul j.”

19) La punctul 75, subpunctul 2) va avea următorul cuprins:

„ 2) *alocația pentru fondul de rulment (AFRpj; AFRdfj). Alocția pentru fondul de rulment este destinată plăților dobânzilor și comisioanelor de acordare 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 întreprinderii, formate ca rezultat al diferenței de timp dintre regimul de facturare-achitare a serviciilor reglementate aplicat de către titularul de licență față de consumatori și regimul de achitare a bunurilor și serviciilor procurate de către titularul de licență, în conformitate cu contractele semnate cu furnizorii. Alocția pentru fondul de rulment se acordă pentru alte tipuri de împrumuturi de mijloace bănești, în cazul în care rata dobânzii aferentă este mai mică decât rata medie ponderată a dobânzilor la creditele acordate persoanelor juridice în anul „j”, 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.*”.

20) Se completează cu punctul 82¹, cu următorul cuprins:

„82¹. *Planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor se realizează în corespundere cu Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric aprobat de către Agenție.*”.

21) Capitolul IV se abrogă.

22) La punctul 138, definiția termenului „*TP_j*” va avea următorul cuprins: „*prețul pentru energia electrică produsă, lei/kWh și prețul pentru energia termică, lei/kWh și lei/Gcal*”.

23) La punctul 140, în definiția termenului „*TP_j*” textul „*stabilit pentru 1 Gcal*” se substituie cu textul „*lei/kWh și lei/Gcal*”.

24) La punctul 141) și la punctul 142 definiția termenului „*PT_j*” va avea următorul cuprins:

„*PT_j - consumul tehnologic și pierderile normative în anul „j”, se calculează individual pentru fiecare titular de licență, în conformitate cu Modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor de energie termică în rețelele termice din Anexa la Metodologie. În tariful pentru serviciul de distribuție și furnizare a energiei termice nu se includ și nu se iau în calcul pierderile supranormative. La ajustarea tarifului, nivelul pierderilor normative de energie termică determinat în conformitate cu Anexa la Metodologie și admis în scopuri tarifare nu va depăși nivelul efectiv înregistrat în anul precedent de reglementare. La actualizarea anuală a tarifului, nivelul pierderilor normative de energie termică este determinat în conformitate cu prevederile din Anexa la Metodologie și admis în scopuri tarifare, dar nu mai mare decât nivelul efectiv înregistrat în anul „j”*”.

25) La punctul 141 în definiția termenului „*TDF_j*” textul „*stabilit pentru 1 Gcal*” se substituie cu textul „*lei/kWh și lei/Gcal*”.

26) La punctul 142 în definiția termenului „*TL_j*” textul „*care se stabilește pentru 1 Gcal*” se substituie cu textul „*lei/kWh și lei/Gcal*”.

27) Se completează cu Anexa cu următorul cuprins:

„Anexă
la Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate
de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane
și tarifelor pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice

**Modul de determinare
al consumului tehnologic și al pierderilor normative de energie termică
în rețelele termice**

1. Modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor normative de energie termică în rețelele termice, are ca scop stabilirea trendului de reducere al consumului tehnologic și al pierderilor de energie termică pe perioada valabilității Metodologiei, implementarea mecanismelor de stimulare a eficienței, reieșind din obiectivele stabilite și din cantitatea de energie termică produsă.

2. Consumul tehnologic și pierderile normative de energie termică în rețelele termice (în continuare pierderi normative de energie termică ($P_{nor. Tj}$) reprezintă produsul dintre cantitatea de energie termică livrată din colectoare și a nivelului procentual al pierderilor de energie termică pentru anul respectiv, care se calculează conform formulei:

$$P_{nor. Tj} = ET_{c,j} \times \frac{X_{2024} - \alpha \times (j - 2024)}{100} \quad (1)$$

unde:

$P_{nor. Tj}$ – pierderile normative de energie termică în anul j, Gcal;

$ET_{c,j}$ – cantitatea de energie termică livrată de la colectoare în anul „j”, Gcal;

X_{2024} – nivelul pierderilor de energie termică efectiv înregistrate de titularul de licență în anul 2024, %.

α – rata medie anuală de diminuare a valorii relative a pierderilor de energie termică stabilită în conformitate cu Planul național integrat privind energia și clima pentru anii 2025-2030 aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 86/2025, Strategia energetică a Republicii Moldova până în anul 2030 aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 102/2013. Pentru perioada anilor 2025-2030 trendul de diminuare a pierderilor va constitui 0,18 % /an;

j - anul pentru care se calculează pierderile de energie termică.

3. În cazul în care valoarea pierderilor normative de energie termică ($P_{nor. Tj}$), este mai mică decât valoarea pierderilor efective de energie termică înregistrată de titularul de licență ($P_{ef. Tj}$), atunci nivelul pierderilor normative de energie termică admis în scopuri tarifare (PT_j) va fi egal cu valoarea pierderilor normative de energie termică calculată în baza formulei (1).

$$PT_j = P_{nor. Tj} \text{ dacă } P_{nor. Tj} \leq P_{ef. Tj} \quad (2)$$

unde:

PT_j – pierderile normative de energie termică admise în scopuri tarifare, Gcal;

$P_{ef. Tj}$ - pierderile efective de energie termică înregistrate de titular în anul j, Gcal.

4. În cazul în care valoarea pierderilor normative de energie termică ($P_{nor. Tj}$), depășește valoarea pierderilor efective de energie termică înregistrată de titularul de licență ($P_{ef. Tj}$), la stabilirea valorii pierderilor normative de energie termică admise în scopuri tarifare (PT_j), se va aplica coeficientul de stimulare pentru reducerea pierderilor de energie termică.

$$PTA_j = P_{ef. Tj} + (P_{nor. Tj} - P_{ef. Tj}) \times k \quad (3)$$

unde:

k – coeficient de stimulare pentru reducerea pierderilor de energie termică. Valoarea acestuia va fi aplicată pentru fiecare titular de licență în dependență de valoarea relativă a pierderilor efective și trendul de reducere stabilit pentru anul j.

Astfel, pentru:

$$(X_{2024} - \alpha \times (j - 2024)) - X_j \leq 1 \% \Rightarrow k = 0,04 \quad (4)$$

$$(X_{2024} - \alpha \times (j - 2024)) - X_j > 1 \% \Rightarrow k = 0,05 \quad (5)$$

X_j – valoarea relativă a pierderilor efective de energie termică înregistrate de titularul de licență în anul j;

5. Pierderile normative de energie termică admise în scopuri tarifare nu includ și nu iau în calcul pierderile supranormative de energie termică. În sensul prezentei Metodologii, *pierderile supranormative de energie termică* reprezintă pierderile de energie termică care depășesc pierderile normative de energie termică calculate individual pentru fiecare titular de licență în conformitate cu prevederile prezentei anexe.

6. Valoarea stimulentului financiar (SF_j) pentru reducerea pierderilor de energie termică se determină conform formulei:

$$SF_j = (PT_j - P_{ef. Tj}) \times TDF_{aj} \quad (6)$$

unde:

SF_j – stimulent financiar pentru reducerea pierderilor de energie termică, lei;

TDF_{aj} – tariful actualizat pentru anul j pentru distribuția și furnizarea energiei termice, lei /kWh și lei/Gcal.

Stimulentul financiar aferent reducerii pierderilor de energie termică înregistrate în anul j va fi utilizat ca mecanism de încurajare a eficienței în activitățile de distribuție a energiei termice către consumatori. Acesta va fi direcționat de către titularul de licență, într-o perioadă de maximum doi ani, în scopuri investiționale pentru continuarea reducerii pierderilor de energie termică.

7. Consumul tehnologic până la colector și după colector va fi divizat distinct în: consum necesar procesului tehnologic, consum pentru necesități gospodărești și consum pentru necesități administrative *în funcție de posibilitățile tehnice existente*, și nu va depăși valoarea relativă medie înregistrată pe perioada ultimilor 5 ani.”

2. Se abrogă Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 742/2014 cu privire la aprobarea Metodologiei cu privire la determinarea valorilor normative a pierderilor de energie termică, de agent termic și a valorilor indicilor normativi de funcționare a rețelelor termice cu apă (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2014, nr. 33-36, art. 259*), înregistrată la Ministerul Justiției la data de 2 februarie 2017, cu numărul 1021.

3. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2026 și se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director