



## Societatea pe Acțiuni „CET-Nord”

Republica Moldova, 3100, mun. Bălți, str. Ștefan cel Mare 168

tel. (+373-231) 53-359, 88-359

E-mail: office@cet-nord.md, www.cet-nord.md

IDNO 1002602003945, Capitalul social: 117 796 320 lei

IBAN MD21ML02251000000004015

B.C. „Moldindconbank” SA sucursala Bălți

BIC MOLDMD2X

Nr. 300-08/1377 din 18.09.2026

La nr. 04-01/6012 din 14.09.2026

La nr. 04-01/6113 din 16.09.2026

## Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică

[anre@anre.md](mailto:anre@anre.md)

**În atenția: Domnului Alexei TARAN, Director General**

**Referitor la:** Solicitarea ANRE de prezentare a cererii privind examinarea și aprobarea prețului pentru producerea energiei electrice, precum și a tarifului pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice în anul 2026

La solicitarea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică privind prezentarea cererii de examinare și aprobare a prețului pentru producerea energiei electrice, precum și a tarifului pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice, comunicăm următoarele.

S.A. „CET-Nord” înaintează spre examinare cererea de ajustare a prețului reglementat pentru energia electrică produsă și a tarifului pentru energia termică livrată consumatorilor în anul 2026, elaborată în baza rezultatelor efective ale activității și a estimărilor aferente perioadei rămase până la finele anului. Solicităm examinarea cererii în baza calculelor și documentelor justificative anexate.

Documentația prezentată reflectă parametrii tehnici și economico-financiarți efectiv înregistrați în perioada ianuarie – septembrie 2026, precum și valorile estimate pentru perioada septembrie – decembrie 2026, determinate pe baza datelor disponibile la data de 15.09.2026.

Totodată, S.A. „CET-Nord” mulțumește ANRE pentru informațiile prezentate prin scrisoarea nr. 04-01/6113 din 16.09.2026 privind prognoza prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale de ultimă opțiune, precum și pentru deschiderea manifestată în cadrul dialogului instituțional. Valorile orientative comunicate de ANRE au constituit un reper informațional util pentru verificarea și fundamentarea estimărilor proprii ale întreprinderii privind evoluția costurilor de procurare a gazelor naturale.

Fundamentarea cererii a fost efectuată în conformitate cu 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 ANRE nr. 396/2019 (în continuare – Metodologia tarifară), fiind luate în considerare următoarele elemente:

1) parametrii tehnici efectiv realizați în perioada ianuarie – septembrie 2026 și parametrii prognozați pentru perioada septembrie – decembrie 2026, stabiliți în baza Programului de producere pentru anul 2026;

2) cheltuielile aferente achiziției gazelor naturale au fost determinate în conformitate cu pct. 28 din Metodologia tarifară, în baza prețurilor contractuale stabilite prin aplicarea coeficientului de optimizare, fără depășirea plafonului reprezentat de prețul reglementat pentru furnizarea de ultimă opțiune, aprobat de ANRE pentru perioadele corespunzătoare. Pentru perioada octombrie–decembrie 2026, cheltuielile au fost estimate în funcție de prețul contractual prognozat, calculat pornind de la valoarea indicelui TTF Front Month de 82,35 euro/MWh, conform datelor disponibile la 16.09.2026, cu includerea componentelor tarifare aferente și aplicarea coeficientului de optimizare prevăzut contractual;



3) amortizarea mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale pentru anul 2026 a fost determinată în conformitate cu Hotărârea ANRE nr. 656 din 03 noiembrie 2023 privind aprobarea bazei de calcul a mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale ale S.A. „CET-Nord” și actualizată în baza investițiilor realizate pe parcursul anului 2025;

4) valorile cheltuielilor de bază pentru anul 2026, aferente activității de producere a energiei electrice și termice, precum și activităților de distribuție și furnizare a energiei termice desfășurate de S.A. „CET-Nord”, au fost determinate prin raportare la cheltuielile corespunzătoare anului de bază 2025, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 555 din 08.07.2025, și actualizate în strictă conformitate cu prevederile Metodologiei tarifare aplicabile;

5) alte cheltuieli ale activității operaționale, determinate conform Capitolului III secțiunea 9 din Metodologia tarifară;

6) rentabilitatea reglementată, calculată potrivit Capitolului V din Metodologia tarifară;

7) componentele de corectare a venitului reglementat.

Documentația anexată cuprinde informațiile, calculele și documentele justificative care fundamentează cererea. În cazul în care, pe parcursul examinării, vor fi necesare anumite precizări, S.A. „CET-Nord” rămâne disponibilă să prezinte clarificările și informațiile suplimentare solicitate de Agenție.

#### **Anexe:**

1. *Anexa nr.1 Structura prețului pentru energia electrică produsă de către S.A. „CET-Nord” - 1 filă;*
2. *Anexa nr.2 Structura tarifului pentru energia termică livrată consumatorilor de către S.A. „CET-Nord”-1 filă;*
3. *Anexa nr. 3 Calcule detaliate în format Excel și documentele justificative.*

**Director General interimar  
al întreprinderii**

Digitally signed by Șestacov Constantin  
Date: 2026.09.18 16:46:39 EEST  
Reason: MoldSign Signature  
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



**Constantin ȘESTACOV**

*Executor: Șef departament în domeniu financiar, Alexandr Carabulea  
Tel. 0231-53-324*

## Structura proiectului prețului la energia electrică produsă de S.A. „CET-Nord”

| Nr    | Indicatori                                                                                            | Simbol | Unitate de măsură | Proiectul S.A. „CET-Nord” |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------------------|---------------------------|
|       | Livrarea energiei electrice                                                                           | ELPj   | mii kWh           | 91 777                    |
|       | Costul total reglementat                                                                              | CRPj   | mii lei           | 351 368                   |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 383                       |
|       | din care:                                                                                             |        |                   |                           |
| I     | Cheltuielile aferente procurării resurselor energetice primare                                        | CREj   | mii lei           | 278 317                   |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 303                       |
| II    | Cheltuieli privind amortizarea imobilizărilor                                                         | CAIj   | mii lei           | 10 729                    |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 12                        |
| III   | Cheltuieli materiale                                                                                  | CMpj   | mii lei           | 1 848                     |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 2                         |
| IV    | Cheltuieli aferente serviciilor prestate de terți                                                     | CSTpj  | mii lei           | 8 249                     |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 9                         |
| V     | Cheltuieli aferente retribuirii muncii                                                                | CRMpj  | mii lei           | 49 706                    |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 54                        |
| VI    | Cheltuieli administrative                                                                             | CAj    | mii lei           | 530                       |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 0,58                      |
| VII   | Alte cheltuieli ale activității operationale                                                          | ACj    | mii lei           | 1 989                     |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 2                         |
| VIII  | Rentabilitatea reglementată                                                                           | Rj     | mii lei           | 3 996                     |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 4                         |
| IX    | Venitul reglementat                                                                                   | VPj    | mii lei           | 355 364                   |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 387                       |
| X     | Componenta de corectare pentru perioada precedentă pierderi -, venit + aferente anului 2025           | Ccj-1  | mii lei           | -33 038,1                 |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | - 36,0                    |
| XI    | Prețul ajustat pentru energia electrică produsă, fără componenta de corectare pentru perioada curentă | TPj    | mii lei           | 388 402                   |
|       |                                                                                                       |        | bani/ kWh         | 423                       |
| XII   | Venituri efectiv ianuarie - septembrie                                                                |        | mii lei           | 179019                    |
| XIII  | Venitul ajustat ianuarie-septembrie                                                                   |        | mii lei           | 261660                    |
| XIV   | Livrarea energiei electrice ianuarie-septembrie                                                       |        | mii kWh           | 62                        |
| XV    | Livrarea energiei electrice septembrie - decembrie                                                    |        | mii kWh           | 30                        |
| XVI   | Componenta de corectare pentru perioada curentă                                                       |        | mii lei           | -82.642                   |
| XVII  | Venitul ajustat septembrie - decembrie                                                                |        | mii lei           | 126.742                   |
| XVIII | Venitul ajustat septembrie - decembrie, inclusiv componenta de corectare                              |        | mii lei           | 209.383                   |
| XIX   | Prețul energiei electrice, inclusiv componenta de corectare aferentă anului curent                    |        | bani/kWh          | 699                       |

## Structura proiectului tarifului pentru energia termică livrată consumatorilor de către S.A. "CET-Nord"

| Nr.     | Indicatori                                                                                            | Simbol | Unitate de măsură | Proiectul S.A. „CET-Nord” |          |
|---------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------------------|---------------------------|----------|
|         |                                                                                                       |        |                   | Total                     | lei/Gcal |
|         | Energia produsă și livrată de:                                                                        | EPPj   | mii Gcal          | 191                       |          |
|         | CET                                                                                                   |        | mii Gcal          | 181                       |          |
|         | CT                                                                                                    |        | mii Gcal          | 10                        |          |
|         | Consum tehnologic                                                                                     | PTj    | mii Gcal          | 1                         |          |
|         | Pierderi energie termică                                                                              |        | mii Gcal          | 36                        |          |
|         | Pierderi energie termică                                                                              |        | %                 | 0                         |          |
|         | Energie termică livrată consumatorilor                                                                | ELlj   | mii Gcal          | 153                       |          |
| 1       | Costul total reglementat                                                                              | CRP    | mii lei           | 394.961                   | 2 580    |
| 1.1     | Costul energiei termice produse                                                                       | CPj    | mii lei           | 322.301                   | 2 105    |
|         | CET                                                                                                   |        | mii lei           | 299.376                   | 1 955    |
|         | CT                                                                                                    |        | mii lei           | 22.925                    | 150      |
|         | Tariful la energia termică produsă                                                                    |        | lei/Gcal          | 1.691                     |          |
|         | CET                                                                                                   |        | lei/Gcal          | 1.657                     |          |
|         | CT                                                                                                    |        | lei/Gcal          | 2.305                     |          |
|         | inclusiv, prețul mediu de achiziție a gazelor naturale în ianuarie-septembrie                         |        | lei/1000m3        | 10.336                    |          |
|         | inclusiv, prețul mediu de achiziție a gazelor naturale în septembrie-decembrie                        |        | lei/1000m3        | 20.715                    |          |
|         | inclusiv, prețul mediu de achiziție a gazelor naturale în ianuarie-decembrie                          |        | lei/1000m3        | 13.019                    |          |
| 1.2     | Costul serviciilor de livrare, inclusiv                                                               |        | mii lei           | 72.660                    | 475      |
| 1.2.1   | Cheltuielile privind amortizarea mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale                       | CAIj   | mii lei           | 13.037                    | 85       |
| 1.2.2.  | Cheltuielile operaționale reglementate                                                                | CORj   | mii lei           | 57.428                    | 375      |
|         | Cheltuieli de aprovizionare cu apa de adaos                                                           |        | mii lei           | 278                       | 2        |
| 1.2.2.1 | Apa tehnologică, inclusiv evacuarea apelor uzate                                                      |        | mii lei           | 13                        | 0        |
|         | Energia electrică                                                                                     |        | mii lei           | 1.186                     | 8        |
| 1.2.2.2 | Consumuri materiale                                                                                   | CMdfj  | mii lei           | 1.583                     | 10       |
| 1.2.2.3 | Cheltuieli aferente serviciilor prestate de terți                                                     | CSTdfj | mii lei           | 323                       | 2        |
| 1.2.2.4 | Cheltuieli aferente retribuirii muncii                                                                | CRMdfj | mii lei           | 53.105                    | 347      |
| 1.2.2.5 | Cheltuieli administrative                                                                             | CAj    | mii lei           | 308                       | 2        |
| 1.2.2.6 | Cheltuieli de distribuire                                                                             | CDj    |                   | 631                       | 4        |
| 1.2.3.  | Alte cheltuieli operaționale                                                                          | ACpj   | mii lei           | 2.195                     | 14       |
| II      | Rentabilitatea reglementată                                                                           | Rj     | mii lei           | 9.848                     | 64       |
| III     | Venitul total reglementat                                                                             | VLj    | mii lei           | 404.809                   | 2 644    |
| IV      | Componenta de corectare din perioada precedentă (venit suplimentar +, - pierderi, -) pentru anul 2025 | Ccj-1  | mii lei           | -2.813                    | - 18     |
| V       | Total venituri reglementate inclusiv componenta de corectare pentru anii precedenți                   |        | mii lei           | 407.622                   | 2 662    |
| VI      | Venituri efective ianuarie - septembrie                                                               |        | mii lei           | 253.900                   |          |
| VII     | Venitul ajustat ianuarie-septembrie                                                                   |        | mii lei           | 312.751                   |          |
| VIII    | Livrarea energiei termice ianuarie-septembrie                                                         |        | mii Gcal          | 117                       |          |
| IX      | Livrarea energiei termice septembrie - decembrie                                                      |        | mii Gcal          | 36                        |          |
| X       | Componenta de corectare pentru perioada curentă                                                       |        | mii lei           | -58.851                   |          |
| XI      | Venitul ajustat septembrie - decembrie                                                                |        | mii lei           | 94871                     |          |
| XII     | Venitul ajustat septembrie - decembrie, inclusiv componenta de corectare                              |        | mii lei           | 153722                    |          |
| XIII    | Tariful energia termică livrată, inclusiv componenta de corectare aferentă anului curent              |        | lei/Gcal          | 4314                      |          |