



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: MD21ML022510000000004015

BC „Moldindconbank” SA sucursala Bălți,

BIC MOLDMD2X

Nr. 300-08/0124 din 09.02.2026

La nr. 04-01/631 din 02.02.2026

La nr. 04-01/751 din 05.02.2026

**Agencia Națională pentru
Reglementare în Energetică**

anre@anre.md

În atenția: Domnului Alexei TARAN, Director General

Referitor la: Proiectul prețului pentru energia electrică produsă și tarifului pentru energia termică livrată pentru anul 2026

În legătură cu solicitarea ANRE privind prezentarea de către întreprindere a cererii de examinare și aprobare a prețului reglementat pentru producerea energiei electrice, precum și a tarifului pentru energia termică livrată în contextul aprobării de către ANRE a Hotărârii nr. 44 din 03.02.2026, comunicăm următoarele.

În corespundere cu prevederile Hotărârii ANRE nr. 564, începând cu data de 1 aprilie 2026, S.A. „CET-Nord” nu va mai achiziționa gaze naturale la preț reglementat. În aceste condiții, prețul gazelor naturale furnizate de către S.A. „Energocom” are aplicabilitate limitată, exclusiv pentru perioada 4 februarie 2026 – 31 martie 2026.

Totodată, la data de 2 februarie 2026, întreprinderea a inițiat procedura de licitație pe platforma de tranzacționare a Bursei Române de Mărfuri, în vederea achiziției gazelor naturale. În cadrul acestei proceduri, a fost depusă o singură ofertă, care conținea un preț superior plafonului prevăzut la pct. 28 din Metodologia tarifară nr. 396/2019. În aceste condiții, desemnarea unui ofertant câștigător nu a fost posibilă, întrucât oferta depusă nu întrunea cerințele metodologiei aprobate. Ulterior, întreprinderea a inițiat o nouă procedură de achiziție, care, în prezent se află în desfășurare.

În consecință, la momentul elaborării prezentei cereri, în lipsa unui furnizor contractat și a unui preț final de achiziție confirmat, întreprinderea nu dispune de date certe privind costul gazelor naturale aferent perioadei aprilie–decembrie 2026.

Totodată, Metodologia tarifară nr. 396/2019 prevede o perioadă de reglementare **de un an**, iar costurile de achiziție a gazelor naturale urmează a fi fundamentate și prezentate pentru întreaga perioadă anuală de reglementare. În acest context, la determinarea costului de achiziție a gazelor naturale, întreprinderea a aplicat prevederile pct. 28 din Metodologia tarifară nr. 396/2019, conform cărora cheltuielile privind procurarea combustibilului se stabilesc în baza consumului de combustibil în expresie naturală și a prețurilor de procurare, iar în procesul de actualizare a prețurilor și tarifelor, prețul mediu ponderat anual efectiv de achiziție **nu poate depăși prețul reglementat mediu ponderat anual aferent furnizării de ultimă opțiune**, aprobat de ANRE.

Având în vedere cele expuse, pentru perioada prognozată aprilie – decembrie 2026, prețul gazelor naturale inclus în calculele prezentate a fost fundamentat prin raportare la nivelul prețului de ultimă opțiune aprobat de Agenție pentru perioade similare ale anului 2025. Considerăm că, această abordare reprezintă o soluție tranzitorie, prudentă și proporțională, menită să asigure conformitatea metodologică și evitarea riscurilor de supraestimare a costurilor incluse în prețurile și tarifele reglementate.



Prin urmare, în corespundere cu Metodologia tarifară nr. 396/2019, precum și în temeiul pct. 5 subpct. 2) lit. c) din Regulamentul privind procedurile de prezentare și de examinare a cererilor titularilor de licențe privind prețurile și tarifele reglementate, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 286 din 17.10.2018, Vă prezentăm solicitarea de ajustare a prețului pentru energia electrică produsă și tarifului pentru energia termică livrată consumatorilor pentru anul 2026, fundamentată pe următoarele elemente și considerente esențiale, relevante din perspectiva cadrului normativ și a procesului de reglementare aplicabil:

1) **Prețurile de achiziție a gazelor naturale** au fost determinate în baza Hotărârilor ANRE, inclusiv cele aferente exercitării obligației de serviciu public privind asigurarea furnizării de ultimă opțiune. După finalizarea procedurilor de achiziție și stabilirea prețului contractual al gazelor naturale, întreprinderea va asigura prezentarea informației actualizate către ANRE;

2) **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 și actualizată în baza investițiilor realizate pe parcursul anului 2025. Valorile respective au caracter preliminar, întrucât, la momentul elaborării prezentei cereri, acestea sunt în proces de aprobare;

3) **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, 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;

4) **Alte cheltuieli ale activității operaționale** au fost calculate conform Capitolului III secțiunea 9 din Metodologia tarifară nr. 396/2019;

5) **Rentabilitatea reglementată** a fost determinată în corespundere cu Capitolul V din Metodologia tarifară nr. 396/2019;

6) **Componenta de corectare a venitului reglementat** la energia electrică produsă și energia termică livrată pentru anul 2025 a fost analizată în procesul de fundamentare a prezentei cereri. Totodată, menționăm că componenta de corectare a venitului reglementat aferent lunii ianuarie a anului 2026 nu a fost inclusă, din următoarele considerente de ordin metodologic și procedural.

În primul rând, această componentă nu este prevăzută în formulele nr. 36, 37 și 38 din Metodologia tarifară nr. 396/2019. În al doilea rând, includerea veniturilor aferente unor perioade determinate implică ajustarea corespunzătoare a programului de producere pentru aceste intervale, program care trebuie să reflecte consumul real de gaze naturale și volumele efective de energie electrică și termică livrate. O asemenea ajustare presupune modificarea pe parcursul anului a programului de producere coordonat cu ANRE, care însă nu este expres reglementată de Metodologia tarifară nr. 396/2019. Prin urmare, în lipsa unor prevederi metodologice clare în acest sens, includerea componentei de corectare a venitului reglementat pentru luna ianuarie ar genera riscuri de neconformitate și inconsecvență în aplicarea cadrului de reglementare;

7) **Alte cheltuieli aferente procurării resurselor energetice primare** au fost determinate în baza *Programului de producere aprobat pentru anul 2026*.

În cazul apariției unor întrebări suplimentare de clarificare sau a necesității furnizării de alte informații, persoana desemnată responsabilă este executorul prezentei cereri.

Subsecvent, anexăm la prezenta scrisoare toate documentele justificative necesare.

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 al întreprinderii

Digitally signed by Brînza Marian
Date: 2026.02.09 11:20:13 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



Marian BRÎNZA

Executor: Șef Departament 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	273 766
			bani/ kWh	298
	din care:			
I	Cheltuielile aferente procurării resurselor energetice primare	CREj	mii lei	201 173
			bani/ kWh	219
II	Cheltuieli privind amortizarea imobilizărilor	CAIj	mii lei	10 729
			bani/ kWh	12
III	Cheltuieli materiale	CMpj	mii lei	1 897
			bani/ kWh	2
IV	Cheltuieli aferente serviciilor prestate de terți	CSTpj	mii lei	8 040
			bani/ kWh	9
V	Cheltuieli aferente retribuirii muncii	CRMpj	mii lei	49 706
			bani/ kWh	54
VI	Cheltuieli administrative	CAj	mii lei	517
			bani/ kWh	0.56
VII	Alte cheltuieli ale activității operationale	ACj	mii lei	1 704
			bani/ kWh	2
VIII	Rentabilitatea reglementată	Rj	mii lei	3 996
			bani/ kWh	4
IX	Venitul reglementat	VPj	mii lei	277 762
			bani/ kWh	303
X	Componenta de corectare pentru perioada precedentă pierderi -, venit + aferente anului 2025	Ccj-1	mii lei	-18 454.6
			bani/ kWh	- 20.1
XI	Prețul ajustat pentru energia electrică produsă, fără componenta de corectare pentru perioada curentă	TPj	mii lei	296 216
			bani/ kWh	323

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	324,161	2 117
1.1	Costul energiei termice produse	CPj	mii lei	251,733	1 644
	CET		mii lei	233,907	1 528
	CT		mii lei	17,826	116
	Tariful la energia termică produsă		lei/Gcal	1,321	
	CET		lei/Gcal	1,295	
	CT		lei/Gcal	1,792	
1.2	Costul serviciilor de livrare, inclusiv		mii lei	72,429	473
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	57,457	375
1.2.2.1	Cheltuieli de aprovizionare cu apa de adaos		mii lei	283	2
	Apa tehnologica, inclusiv evacuarea apelor uzate		mii lei	13	0
	Energia electrica		mii lei	1,201	8
1.2.2.2	Consumuri materiale	CMdfj	mii lei	1,625	11
1.2.2.3	Cheltuieli aferente serviciilor prestate de terți	CSTdfj	mii lei	315	2
1.2.2.4	Cheltuieli aferente retribuirii muncii	CRMdfj	mii lei	53,104	347
1.2.2.5	Cheltuieli administrative	CAj	mii lei	300	2
1.2.2.6	Cheltuieli de distribuție	CDj		615	4
1.2.3.	Alte cheltuieli operaționale	ACpj	mii lei	1,935	13
II	Rentabilitatea reglementată	Rj	mii lei	9,848	64
III	Venitul total reglementat	VLj	mii lei	334,009	2 182
IV	Componenta de corectare din perioada precedentă (venit suplimentar +,- pierderi, -) pentru anul 2025	Ccj-1	mii lei	-27,151	- 177
V	Total venituri reglementate inclusiv componenta de corectare pentru anii precedenți		mii lei	361,160	2 359