



*Centrala Electrică cu Termoficare S.A. „CET-Nord”,
3100, Moldova, mun. Bălți, str. Ștefan cel Mare, 168
Tel +(373-231) 5-33-59*

APROBAT

Proces-verbal al ședinței
Consiliului S.A. „CET-Nord”
nr. 5 din 12.12.2025
Președinta Consiliului Societății
_____ Cristina PROCOPOVICI

**RAPORT DE ACTIVITATE
a Organului Executiv
pentru 9 luni anul 2025**

Elaborat:

Director General al întreprinderii

_____ Marian BRÎNZA

„_____” _____ 2025

Bălți, 2025

CUPRINS:

I. INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AI ACTIVITĂȚII DE BAZĂ.....	3
II. INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI	7
2.1. Structura și dinamica veniturilor	7
2.2. Consumuri și cheltuieli.....	9
2.3. Indicatori economico-financiari pentru nouă ale anului 2025.....	12
III. ASPECTE COMERCIALE/DATORII ȘI CREAȚE.....	18
3.1. Aspecte comerciale	18
3.2. Structura și dinamica creanțelor	23
3.3. Acțiunile întreprinse pentru recuperarea creanțelor	24
3.4. Structura și dinamica datoriilor.....	25
IV. INDICATORI NON FINANCIARI	28
4.1. Indicatori de mediu.....	28
4.2. Managementul performanței organizaționale	29
4.3. Managementul resurselor umane	43
4.4 Securitate și sănătate în muncă	49
4.5. Imaginea pe piață și gradul de satisfacție al consumatorilor finali.....	52
V. INVESTIȚII ȘI DEZVOLTARE.....	60
5.1. Planificarea și realizarea investițiilor și reparațiilor.....	60
5.2. Implementarea proiectelor finanțate din surse externe	61
5.3. Executarea planului de achiziții.....	65
VI. GESTIONAREA RISCULUI.....	67

I. INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AI ACTIVITĂȚII DE BAZĂ

În tabelele de mai jos sunt prezentați indicatorii principali ai activității de bază: producerea energiei termice și electrice, distribuția și furnizarea energiei termice.

Tabelul nr. 1

Indicatori	UM	Perioada de gestiune		Modificări
		9 luni 2024	9 luni 2025	(+/-)
Termen de funcționare	h	6 576	6 552	-24
perioada de iarnă	h	2 184	2 554	370
perioada de vară	h	4 392	3 998	-394
Temperatura medie a aerului (iarnă)	°C	3,6	0,0	-3,6
Puterea electrică instalată	MW	37,4	37,4	0
Puterea termică instalată	Gcal/h	152,7	152,7	0
Coeficient de utilizare a puterii electrice instalate	%	24,8	29,4	4,60
Coeficient de utilizare a puterii termice instalate	%	10,9	12,3	1,43
Energia termică (fără CT)				
Produs	Gcal	116 759	134 714	17 955
	%			15,38%
perioada de iarnă	Gcal	107 152	126 201	19 049
	%			17,78%
perioada de vară	Gcal	9 608	8 513	-1 095
	%			-11,40%
Consum propriu/tehnologic de producere	Gcal	7 252	11 268	4 016
	%	6,2%	8,4%	2,2%
Livrare de pe colectoare	Gcal	109 507	123 446	13 939
	%			12,73%
perioada de iarnă	Gcal	100 521	115 957	15 436
	%			15,36%
perioada de vară	Gcal	8 987	7 489	-1 498
	%			-16,67%
Consum tehnologic de distribuție	Gcal	104	114	10
	%	0,1%	0,1%	0,0%
perioada de iarnă	Gcal	94	98	4
perioada de vară	Gcal	10	16	6
Pierderi în rețea	Gcal	26 513	25 524	-989
	%	24,21	20,68	-3,53
perioada de iarnă	Gcal	18 286	18 807	521
perioada de vară	Gcal	8 228	6 844	-1 384
Livrare utilă	Gcal	82 890	97 808	14 918
	%			18,00%
perioada de iarnă	Gcal	82 141	97 052	14 911
	%			18,15%
perioada de vară	Gcal	749	629	-120
	%			-16,02%
Energia electrică				

Produs	mii kWh	61 038,4	72 100,2	11 061,8
	%			18,12%
perioada de iarnă	mii kWh	49 418,2	61 603,2	12 185
	%			24,66%
perioada de vară	mii kWh	11 620,2	10 497,0	-1 123,2
	%			-9,67%
Consum propriu	mii kWh	5 258,1	5 758,9	500,8
	%	8,6	8,0	-0,6
perioada de iarnă	mii kWh	4 069,1	4 734,4	665,3
	%	8,2	7,7	-0,5
perioada de vară	mii kWh	1 012,3	1 024,5	12,2
	%	8,7	9,8	1,1
Pierderi în transformatoare, în instalațiile electrice și nebalanța	mii kWh	756,1	931,4	175,3
	%	1,37	1,42	0,05
perioada de iarnă	mii kWh	486,4	593,7	107,3
	%	1,08	1,05	-0,03
perioada de vară	mii kWh	269,7	337,7	68,0
	%	2,61	3,70	1,09
Livrare pe linii	mii kWh	55 024,2	65 409,9	10 385,7
	%			18,87%
perioada de iarnă	mii kWh	44 862,7	56 275,1	11 412,4
	%			25,44%
perioada de vară	mii kWh	10 338,2	9 134,8	-1 203,4
	%			-11,64%

Tabelul nr. 2

Indicator	U. M.	9 luni 2023	9 luni 2024	9 luni 2025
Consum de gaze naturale	mii m ³	23 397,06	23 066,17	27 193,47
Energie termică produsă	Gcal	116 553	116 759	134 714
Randament termic	%	60,29	61,05	60,05
Energie electrică produsă	mii kWh	61 383,3	61 038,4	72 100,2
Randament electric	%	27,31	27,45	27,64
Randament global	%	87,59	88,50	87,69

Pentru 9 luni anul 2025 se atestă o creștere cu 14 918 Gcal a cantității de **energie termică livrată utilă de la sursa CET**, ceea ce constituie cu 18,00% mai mult față de aceeași perioadă a anului 2024. De notat că, temperatura medie a aerului fiind în scădere cu -3,6°C, comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent. Creșterea cantității de energie termică produsă și livrată consumatorilor se datorează majorării sarcinii termice în funcție de scăderea temperaturii medii a aerului.

În decursul 9 luni anului 2025, **livrarea utilă de energiei electrice** a înregistrat o creștere cu 10 385,7 mii kWh sau 18,87% în comparație cu aceeași perioadă a anului 2024.

Pentru producerea și livrarea energiei termice și electrice, au fost utilizate 27 193,47 mii m³ de combustibil primar-gaze naturale, distribuite astfel:

- **Energie termică:** Pentru producerea și livrarea a 123 446 Gcal de energie termică, s-au consumat 12 390,62 mii m³ de gaze naturale, reprezentând 45,56% din volumul total utilizat. Consumul efectiv de combustibil pentru livrarea unei Gcal a fost de 118,29 kg.c.c., ceea ce reprezintă o scădere de **0,99% (1,19 kg.c.c.)** față de norma autorizată de 119,48 kg.c.c.
- **Energie electrică:** Pentru producerea și livrarea a 65 409,9 mii kWh de energie electrică, s-au utilizat 14 802,85 mii m³ de gaze naturale, echivalentul a **54,44%** din volumul total consumat. Consumul efectiv pentru livrarea unui kWh de energie electrică a fost de 266,72 g.c.c., înregistrând o scădere de **3,30% (9,10 g.c.c.)** comparativ cu norma autorizată de 275,82 g.c.c.

Pe parcursul a 9 luni ale anului 2025, au avut loc 266 deconectări avariate a motoarelor cu ardere internă față de 178 deconectări în perioada similară a anului 2024.

Factorii menționați au influențat negativ și asupra consumului specific de combustibil primar, deoarece sarcina electrică și termică a fost preluată de turbinele cu abur.

Tabelul nr. 3

Producerea și livrarea energiei termice de către CET și CT

Indicator	UM	Sursa	Perioada de gestiune		Modificări	
			9 luni 2024	9 luni 2025	(+/-)	%
Producerea energiei termice	Gcal	CET	116 759	134 714	17 955	15,38
		CT	5 363	5 824	461	8,60
Producerea energiei termice, total	Gcal		122 122	140 538	18 416	15,08
Consum propriu/tehnologic de producere	Gcal	CET	7 252	11 268	4 016	55,38
		CT	91	86	-5	-5,49
Consum propriu/tehnologic de producere, total	Gcal		7 343	11 354	4 011	54,62
Livrare de energia termică pe colectoare	Gcal	CET	109 507	123 446	13 939	12,73
		CT	5 272	5 738	466	8,84
Livrare de energia termică pe colectoare, total	Gcal		114 779	129 184	14 405	12,55
Necesar tehnologic de distribuție	Gcal	CET	104	114	10	9,6
Pierderi pe rețea		CET				
		CT	572	449	-123	-21,50
Consum tehnologic, total	Gcal		26 513	25 524	-989	-3,73
	%		23,1	19,8	-3,3	
Livrarea utilă a energiei termice	Gcal	CET	82 890	97 808	14 918	18,00
		CT	4 700	5 289	589	12,53
Livrarea utilă a energiei termice, total	Gcal		87 590	103 097	15 507	17,70
Consumul de combustibil						
peleți	tone	CT	120	25	-94	-79,00
cărbune	tone	CT	0	77	77	100

gaz natural	mii.m ³	CET	23 066,17	27 193,47	4 127,3	17,89
	mii.m ³	CT	629,22	718,45	89,23	14,18
gaz natural, total	mii.m³		23 695,39	27 911,92	4 217	17,79

Concluzii:

Pe parcursul perioadei de raportare se atestă o îmbunătățire a indicatorilor de producere, precum și micșorarea consumului propriu de energie, în comparație cu aceeași perioadă a anului precedent. Dinamica pozitivă a indicatorilor se datorează:

- implementării soluțiilor tehnice de eficientizare;
- executării măsurilor prevăzute de standardul ISO 50001:2018;
- măsurilor de modernizare și de mentenanță preventivă a utilajului de bază pentru producerea energiei termice și electrice;
- monitorizării și ajustării permanente a regimurilor de funcționare;
- mentenanței corective operative la depistarea și înlăturarea scurgerilor agentului termic în rețelele termice;
- ajustării regimurilor termice în funcție de temperaturile aerului exterior;
- creșterii densității termice prin conectarea/reconectarea la SACET a consumatorilor noi de energie termică și ACM.

Efectele negative se datorează:

- evenimentelor de forță majoră în sistemul energetic al Ucrainei și a deranjamentelor în rețelele OST și OSD;
- micșorării nivelului de eficiență a producerii în regim de cogenerare cauzat de specificul activității în condițiile PEE (lipsa mijloacelor de stocare a energiei termice și electrice pentru minimizarea dezechilibrelor și absența instrumentelor de planificare a notificărilor fizice finale pentru producerea energiei electrice).

II. INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

2.1. Structura și dinamica veniturilor

Structura, dinamica și analiza comparativă a veniturilor pentru nouă luni ale anului 2024 și pentru nouă luni ale anului 2025 sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabelul nr. 4

Nr. crt.	Indicatori	Perioada de gestiune		Modificări
		9 luni 2024	9 luni 2025	
1	Suma de venit recunoscută în perioada de gestiune - total	474 746,0	425 893,5	-48 852,5
1.1	Venituri din vânzări - total	467 314,8	417 907,7	-49 407,0
	Vânzarea energiei electrice	193 173,2	199 251,5	6 078,3
	Vânzarea energiei termice	272 662,9	216 219,6	-56 443,3
	Venituri din prestarea serviciilor	1 478,6	2 436,6	958,0
1.2	Alte venituri din activitatea operațională - total	4 065,2	3 552,8	-512,3
	Venituri din ieșirea altor active circulante	1 964,0	776,7	-1 187,3
	Venituri din sancțiuni	1 200,3	63,8	-1 136,6
	Venituri din vânzarea apei de adaos	11,6	10,1	-1,5
	Venituri din amenzi, penalități și despăgubiri	188,2	276,0	87,8
	Venituri din plusurile de active imobilizate și circulante	189,1	1 551,0	1 361,9
	Venituri din leasing operațional	64,5	57,4	-7,1
	Alte venituri operaționale	447,4	817,8	370,4
1.3	Venituri din alte activități - total	3 366,1	4 432,9	1 066,8
	Venituri pe partea de grant	1 440,7	2 327,7	887,0
	Venituri din ieșirea imobilizărilor corporale	126,7	23,5	-103,2
	Venituri din diferențe de curs valutar	90,9	66,8	-24,2
	Venituri din operațiuni cu active imobilizate	0,0	0,0	0,0
	Venituri din dobânzi aferente altor activități	1 190,1	1 345,9	155,8
	Alte venituri financiare	517,7	669,1	151,4

În 9 luni ale anului 2025, venitul total al entității a înregistrat o valoare de 425 893,5 mii lei, înregistrând diminuare cu 48 852,6 mii lei sau cu 10,29% comparativ cu perioada similară a anului precedent. Componenta principală în totalul veniturilor o constituie venitul din activitatea reglementată și anume:

- venitul din vânzarea energiei electrice;
- venitul din vânzarea energiei termice.

Venitul din vânzarea energiei electrice, în nouă luni ale anului 2025, atestă o majorare cu 6 078,3 mii lei sau cu **3,15%** față de perioada similară a anului precedent.

Venitul din vânzarea energiei termice, înregistrează o diminuare cu 56 443,3 mii lei sau cu **20,70%** față de aceeași perioadă a anului precedent.

Diminuarea venitului din vânzări în nouă luni ale anului 2025, se datorează micșorării în anul 2025 a tarifului la energia termică livrată comparativ cu anul 2024, aprobate prin Hotărârile Consiliului de Administrație al ANRE și anume:

1. Prețul gazelor naturale:

- a) 01.01.2024-22.02.2024 - 13 514 lei/1 000 m³;
- b) 23.02.2024-30.04.2024 - 9 019 lei/1 000 m³;
- c) 01.05.2024-31.05.2024 - 7 470 lei/1 000 m³;
- d) 01.06.2024-30.06.2024 - 7 346 lei/1 000 m³;
- e) 01.07.2024-31.07.2024 - 7 342 lei/1 000 m³;
- f) 01.08.2024-31.08.2024 - 7 351 lei/1 000 m³;
- g) 01.09.2024-30.09.2024 - 7 351 lei/1 000 m³.
- h) 01.01.2025-30.09.2025 - 11 101 lei/1 000 m³.

2. Prețul la energia electrică produsă:

- a) 01.01.2024-20.03.2024 - 377 bani/kWh;
- b) 21.03.2024-30.09.2024 - 276 bani/kWh;
- c) 01.01.2025-09.01.2025 - 256 bani/kWh;
- d) 10.01.2025-30.09.2025 - 306 bani/kWh.

3. Tariful la energia termică livrată:

- a) 01.01.2024-20.03.2024 - 3 215 lei/Gcal;
- b) 21.03.2024-30.09.2024 - 2 245 lei/Gcal;
- c) 01.01.2025-09.01.2025 - 1 819 lei/Gcal;
- d) 10.01.2025-30.09.2025 - 2 126 lei/Gcal.

Conform rezultatelor obținute în nouă luni ale anului 2025, în comparație cu cele din anii precedenți (2022, 2023, 2024), se atestă majorarea veniturilor din livrarea energiei electrice produse și diminuarea veniturilor din livrarea energiei termice din cauza diminuării prețurilor și tarifelor în funcție de prețul reglementat al gazelor naturale.

Tabelul nr. 5
mii lei

Indicatori	Perioada de gestiune		Modificări	Perioada de gestiune		Modificări	Perioada de gestiune		Modificări
	9 luni 2022	9 luni 2023		9 luni 2023	9 luni 2024		9 luni 2024	9 luni 2025	
Vânzarea energiei electrice	167 684,0	332 861,9	165 177,9	332 861,9	193 173,2	-139 688,7	193 173,2	199 251,5	6 078,3
Vânzarea energiei termice	169 311,2	340 501,5	171 190,3	340 501,5	272 662,9	-67 835,5	272 662,9	216 219,6	-56 443,3

Conform datelor privind veniturile înregistrate la punctul 1.2 și 1.3 din Tabelul nr. 4, putem conchide că acestea au suferit modificări, comparativ cu anul precedent de gestiune. Respectiv

valoarea altor venituri din activitatea operațională s-a diminuat cu 512,3 mii lei urmare a diminuării veniturilor din ieșirea altor active și a veniturilor din sancțiuni, iar valoarea veniturilor din alte activități s-a majorat cu 1 066,8 mii lei, urmare a majorării veniturilor pe partea de grant și a veniturilor financiare.

2.2. Consumuri și cheltuieli

Structura, dinamica și analiza comparativă a cheltuielilor pentru nouă luni ale anului 2024 și pentru nouă luni ale anului 2025 sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabelul nr. 6
mii lei

Nr. crt.	Indicatori	Perioada de gestiune		Modificări
		9 luni 2024	9 luni 2025	
1	Structura cheltuielilor după destinație total:	366 905,2	419 316,1	52 411,0
1.1	Costul vânzărilor, inclusiv	325 888,4	378 061,1	52 172,7
1.1.1	Costul energiei electrice vândute	163 014,5	193 509,4	30 494,9
1.1.2	Costul energiei termice vândute	162 209,1	183 603,2	21 394,2
1.2	Cheltuieli de distribuie	9 013,4	9 314,5	301,0
1.3	Cheltuieli administrative	22 899,5	24 569,8	1 670,3
1.4	Alte cheltuieli din activitatea operațională	2 947,8	2 852,5	-95,2
1.5	Cheltuieli ale altor activități	6 156,1	4 518,2	-1 637,9
1.1	Costul vânzărilor - total	325 888,4	378 061,1	52 172,7
	Costul vânzărilor energiei electrice	163 014,5	193 509,4	30 494,9
	Costul vânzărilor energiei termice	162 209,1	183 603,2	21 394,2
	Costul altor servicii	664,8	948,4	283,7
1.2	Cheltuieli de distribuie - total	9 013,4	9 314,5	301,0
	Cheltuieli cu personalul	8 116,7	8 296,5	179,8
	Cheltuieli privind amortizarea, întreținerea și reparația activelor imobilizate cu destinație comercială	244,4	284,7	40,3
	Cheltuieli de transport	86,9	129,9	43,0
	Cheltuieli privind securitatea muncii și securitatea antiincendiară	15,7	15,5	-0,2
	Cheltuieli privind comisioanele bancare, Poșta Moldovei la recepția plăților	337,5	397,3	59,7
	Alte cheltuieli de distribuie	212,1	190,5	-21,6
1.3	Cheltuieli administrative - total	22 899,5	24 569,8	1 670,3
	Cheltuieli din grant	0,0	0,0	0,0
	Cheltuieli cu personalul administrativ	16 790,7	17 741,0	950,2
	Cheltuieli privind amortizarea, întreținerea și repararea activelor imobilizate cu destinație administrativă	725,9	802,3	76,4
	Cheltuieli cu impozitele și taxele cu excepția impozitului pe venit	324,3	289,7	-34,6

	Cheltuieli privind delegarea personalului administrativ, cheltuieli de protocol	78,3	76,1	-2,2
	Cheltuieli privind securitatea muncii și securitatea antiincendiară	145,9	179,4	33,5
	Cheltuieli de transport	391,0	453,9	62,9
	Plata regulatorie obligatorie (ANRE)	838,4	1 003,7	165,3
	Plăți pentru concediul medical reflectate la cheltuieli	575,9	603,6	27,7
	Alte cheltuieli administrative	3 029,0	3 420,1	391,1
1.4	Alte cheltuieli din activitatea operațională - total	2 947,8	2 852,5	-95,2
	Valoarea contabilă și cheltuielile aferente altor active circulante ieșite	1 576,1	1 458,2	-117,9
	Cheltuieli privind sancțiunile, taxa de stat, cheltuieli de judecată	890,1	1 294,9	404,8
	Cheltuieli privind dobânzile	0,0	0,0	0,0
	Alte cheltuieli operaționale	481,6	99,5	-382,1
1.5	Cheltuieli ale altor activități - total	6 156,1	4 518,2	-1 637,9
	Cheltuieli din diferențe de curs valutar	114,2	353,2	239,0
	Cheltuieli privind valoarea contabilă a MF ieșite	153,0	51,5	-101,5
	Pierderi din deprecierea activelor imobilizate	0,0	0,0	0,0
	Cheltuieli privind dobânzile și comision unic pentru credit	5 888,9	4 113,5	-1 775,3

Tabelul nr. 7

Ponderea cheltuielilor după destinație în total cheltuieli

Nr. crt.	Indicatori	Perioada de gestiune		Modificări,
		9 luni 2024	9 luni 2025	%
1	Structura cheltuielilor după destinație total:	100,0	100,0	
1.1	Costul vânzărilor, inclusiv	88,8	90,2	1,3
1.1.1	Costul energiei electrice vândute	50,0	51,2	1,2
1.1.2	Costul energiei termice vândute	49,8	48,6	-1,2
	ponderea combustibilului de bază/costul vânzărilor	83,0	82,3	-0,7
1.2	Cheltuieli de distribuire	2,5	2,2	-0,2
1.3	Cheltuieli administrative	6,2	5,9	-0,4
1.4	Alte cheltuieli din activitatea operațională	0,8	0,7	-0,1
1.5	Cheltuieli ale altor activități	1,7	1,1	-0,6

Conform structurii și dinamicii cheltuielilor înregistrate pentru nouă luni ale anului 2025, care sunt reflectate în Tabelul nr. 6, cât și a ponderii acestora în totalul cheltuielilor, reflectate în Tabelul nr. 7, se constată o majorare a costului vânzărilor cu 521 723,70 mii lei, în timp ce ponderea **costurilor vânzărilor** (punctul 1.1) înregistrează 90,20% sau 1,3% mai mult decât în perioada similară a anului precedent.

Factorul principal care a influențat asupra majorării valorii costurilor vânzărilor reprezintă majorarea prețului de achiziție a gazelor naturale. Astfel, dacă pe parcursul perioadei similare a anului 2024 prețul de achiziție a gazelor naturale a constituit 13 514 lei/1 000 m³ până la mijlocul lunii februarie și ulterior 9 019 lei/1 000 m³ până la finele semestrului I al anului 2024 și în mediu 7 300 lei/1 000 m³ pe parcursul trimestrului III al anului 2024, atunci în perioada semestrului I al anului 2025 prețul de achiziție a gazelor naturale a constituit 11 101 lei/1 000 m³.

În perioada de referință s-a constatat diminuarea ponderii cheltuielilor de distribuire cu 0,2% (punctul 1.2), cheltuielilor administrative cu 0,4% (punctul 1.3).

În scopul evaluării activității întreprinderii sunt utilizați mai mulți indicatori precum: **EBITDA** (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization) și **Profitul net**.

Indicator al performanțelor financiare ale unei firme, **EBITDA** reprezintă câștigul unei firme înainte de dobânzi, taxe și amortizare, determinat conform formulei:

EBITDA = profitul net + cheltuiala cu dobânda + cheltuiala cu impozitele + cheltuiala cu amortizarea.

Indicatorul EBITDA indică suma resurselor financiare generate de companie din activitatea sa curentă, înainte de a-și onora datoriile, taxele și de a reflecta cheltuielile non-cash (amortizarea) și poate fi folosit pentru analiza profitabilității companiei, estimarea eficienței curente și de perspectivă, determinarea valorii companiei, capacității companiei de a-și finanța investițiile capitale.

Performanța financiară a S.A. „CET-Nord” la data de 30.09.2025, este reflectată prin indicatorii de referință prezentați în Tabelul nr. 8 *Indicator al performanțelor financiare EBITDA pentru nouă luni ale anului 2025.*

Tabelul nr. 8
mii lei

Nr. crt.	Indicatorii de referință	9 luni 2024	9 luni 2025	Modificări
1	Venituri din vânzări + alte venituri	474 746,0	425 893,4	-48 852,5
2	Costuri și cheltuieli	366 905,2	419 316,1	52 411,0
3	Profit brut	107 840,8	6 577,3	101 263,5
4	Impozit pe profit	12 940,9	789,3	-12 151,6
5	Profit net	94 899,9	578,8	-94 311,1
6	Corectări total, inclusiv	61 295,9	43 598,6	-17 697,3
	Amortizarea și deprecierea	41 468,9	38 966,8	-2 502,1
	Diferența de curs și sume	114,2	353,2	239,0
	Dobânda	5 125,6	3 489,3	-1 636,3
	Cheltuieli cu impozit pe venit	12 940,9	789,3	-12 151,6
	Altele (taxe și comisioane)	1 646,3	0,0	-1 646,3
7.	EBITDA (5+6)	156 195,8	44 177,4	-112 018,4
8.	Marja EBITDA (7/1)*100%	32,90	10,37	-22,53

Factorul principal care a generat diminuare, pentru perioada a nouă luni ale anului 2025, comparativ cu perioada similară a anului precedent de gestiune, a indicatorului EBITDA cu 112 018,4 mii lei, reprezintă diminuarea veniturilor din vânzări cu 48 852,5 mii lei, respectiv

diminuarea profitului brut cu 101 263,5 mii lei în perioada de raportare față de perioada similară a anului precedent.

Respectiv, examinarea profitabilității și valorii unei companii numai prin prisma indicatorilor *profitului brut* și a *profitului net*, nu este suficientă pentru estimarea eficienței curente și de perspectivă și determinarea capacității ei de a-și finanța investițiile capitale.

De notat că, activitatea S.A. „CET-Nord” este reglementată prin cadrul normativ special. Din aceste considerente, mărima veniturilor efective ale întreprinderii este direct dependentă de mărima prețurilor și tarifelor aprobate de către ANRE. Astfel, în corespundere cu prevederile Metodologiei tarifare, venitul reglementat include în structura sa componenta de corectare a venitului (excedent tarifar sau deficit tarifar), care este determinată în baza parametrilor efectivi aferenți perioadelor precedente de reglementare. Respectiv, deși la moment venitul efectiv al întreprinderii include parțial deficitul/excedentul tarifar aferent perioadelor precedente de reglementare, în evidența contabilă, mărima integrală a componentei de corectare a venitului reglementat, la moment nu poate fi reflectată din considerentele lipsei în acest sens a Hotărârii ANRE, ceea ce **distorsionează rezultatele financiare ale întreprinderii**.

2.3. Indicatori economico-financiar pentru nouă ale anului 2025

Situația economico-financiară a S.A. „CET-Nord” este reflectată și prin următorii indicatori (raportarea în baza SIRF):

1. Situația Rezultatului global pentru exercițiu financiar la 30.09.2025 (Tabelul nr. 9)
2. Situația Poziției financiare la 30.09.2025 (Tabelul nr. 10)

Tabelul nr. 9
mii lei

SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL	Perioada de gestiune			Perioada de gestiune (inclusiv cheltuieli anticipate)			
	2024 (9)	2025 (9)	Modificări 2025/ 2024	2024 (9)	2025 (9)	Modificări 2025/ 2024	Modificări 2025/ 2025
	1	2	3=2-1	4	5	6=5-4	7=2-5
Venituri din vânzări	467 314 757	417 907 740	-49 407 017	467 314 757	417 907 740	-49 407 017	
Costul vânzărilor	325 888 358	378 061 098	-52 172 740	381 258 163	423 273 411	42 015 248	-45 212 313
Pierdere brută	141 426 399	39 846 642	-101 579 757	86 056 594	-5 365 671	-91 422 265	-45 212 313
Alte venituri	5 899 627	5 591 295	-308 332	5 899 627	5 591 295	-308 332	-
Cheltuieli de vânzare și distribuție	9 013 410	9 314 457	-301 047	9 013 410	9 314 457	301 047	-
Cheltuieli administrative	22 899 548	24 569 813	-1 670 265	22 899 548	24 569 813	1 670 265	-
Alte cheltuieli	8 989 613	7 017 547	1 972 066	8 989 613	7 017 547	-1 972 066	-
Profit operațional (pierderi)	106 423 455	4 536 120	101 887 335	51 053 650	-40 676 193	-91 729 843	-45 212 313
Venituri de grant (pierderi)	1 440 704	2 327 666	886 962	1 440 704	2 327 666	886 962	-

Venituri din diferența de curs valutar (pierderi)	-23 310	-286 458	-263 148	-23 310	-286 458	-263 148	-
Profit până la impozitare (pierderi)	107 840 849	6 577 328	101 263 521	52 471 044	-38 634 985	-91 106 029	-45 212 313
Impozitul pe venit	12 940 902	789 279	-12 151 623	6 296 525	0	-6 296 525	-
Profit net pentru exercițiul financiar (pierderi)	94 899 947	5 788 049	-89 111 898	46 174 519	-38 634 985	84 809 504	-

Tabelul nr. 10
mii lei

SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE	Perioada de gestiune		Perioada de gestiune (inclusiv cheltuieli anticipate)		Modificări 2025/ 2025
	2024 (9)	2025 (9)	2024 (9)	2025 (9)	
	1	2	3	4	5=4-2
ACTIVE					
Active imobilizate	421 650 188	417 881 761	421 650 188	417 881 761	
Imobilizări necorporale	1 722 321	1 707 126	1 722 321	1 707 126	
Mijloace fixe	418 231 870	414 686 546	418 231 870	414 686 546	
Active financiare la valoarea justă	68 517	68 517	68 517	68 517	
Alte active imobilizate	1 627 480	1 419 572	1 627 480	1 419 572	
Active circulante	193 748 669	128 124 156	138 378 864	82 911 843	-45 212 313
Stocuri și lucrări în curs de execuție	37 857 138	36 969 464	37 857 138	36 969 464	
Creanțe comerciale și alte creanțe	51 491 117	37 026 440	51 491 117	37 026 440	
Numerar în casă și la bancă	45 544 979	5 800 267	45 544 979	5 800 267	
Alte active	58 855 435	48 327 985	3 485 630	3 115 672	-45 212 313
TOTAL ACTIVE	615 398 857	546 005 917	560 029 052	500 793 604	-45 212 313
CAPITALUL ȘI DATORIILE					
Capital	290 872 285	237 650 600	235 502 480	192 438 287	-45 212 313
Capitalul social	117 796 320	117 796 320	117 796 320	117 796 320	
Capital neînregistrat	-	-	-	-	-
Alte rezerve	148 391 236	131 785 510	148 391 236	131 785 510	
Profit/(pierdere) acumulată	24 684 729	-11 931 230	-30 685 076	-57 143 543	-45 212 313
Datorii pe termen lung	177 495 219	159 148 446	177 495 219	159 148 446	
Credite pe termen lung	141 546 158	129 524 960	141 546 158	129 524 960	
Grant EBRD	25 670 819	23 623 220	25 670 819	23 623 220	
Impozitul de venit amânat	3 628 356	0	3 628 356	0	
Datorii pentru mijloace fixe luate în folosință temporară	6 649 886	6 000 266	6 649 886	6 000 266	

Datorii pe termen scurt	147 031 353	149 206 871	147 031 353	149 206 871	
Credite pe termen scurt	94 952	94 952	94 952	94 952	
Datorii comerciale	111 119 624	12 285 511	111 119 624	12 285 511	
Alte datorii	135 337 008	136 314 510	135 337 008	136 314 510	
Grant EBRD	479 769	511 898	479 769	511 898	
Total datorii	324 526 572	308 355 317	324 526 572	308 355 317	
TOTAL PASIVE	615 398 857	546 005 917	560 029 052	500 793 604	-45 212 313

Tabelul nr. 11

Nr. crt.	Indicatori	Formula de calcul	Indicatori	
			9 luni 2024	9 luni 2025
1.	Rata activelor imobilizate (rata imobilizărilor) (Rai)	<i>Total active imobilizate/Total active</i>	0,69	0,77
2.	Rata activelor circulante (Rac)	<i>Total active circulante/Total active</i>	0,31	0,23
3.	Rata creanțelor în valoarea totală a activelor (Rc)	<i>Total creanțe/Total active</i>	0,08	0,07
4.	Rentabilitatea veniturilor din vânzări	<i>Profit brut(pierdere brută)/Venituri din vânzări</i>	30,26	9,53
5.	Rentabilitatea activelor (ROA)	<i>Profit pentru exercițiu financiar(pierdere)/Valoarea activelor</i>	17,52	1,20
6.	Viteza de rotație a activelor imobilizate	<i>Venituri din vânzări/active imobilizate</i>	1,11	1,00
7.	Rata solvabilității generale (Rsg)	<i>Total active/Total datorii</i>	1,90	1,77
8.	Lichiditatea curentă (Lc)	<i>Total active circulante/Total datorii curente</i>	1,32	0,86
9.	Lichiditatea rapidă (Lr)	<i>Active circulante-stocuri/datorii curente</i>	0,66	0,29
10.	Rata de îndatorare pe termen lung față de capitalul propriu	<i>Datorii pe termen lung/Capital propriu</i>	0,61	0,67
11.	Rata de îndatorare totală (coeficientul de atragere a surselor împrumutate)	<i>(Total datorii pe termen lung + Total datorii curente)/Total pasive</i>	0,53	0,56
12.	Rata autonomiei globale (coeficientul de autonomie)	<i>Total capital propriu/Total pasive</i>	0,47	0,44
13.	Rata de atragere pe termen lung a mijloacelor împrumutate	<i>Datorii pe termen lung/Total datorii</i>	0,55	0,52

Rata activelor imobilizate

Acest indicator se calculează ca raport între activele imobilizate și activul total și reprezintă ponderea elementelor patrimoniale ce servesc entitatea în mod permanent. Suplimentar, rata

activelor imobilizate reflectă gradul de investire a capitalului în entitate și gradul de imobilizare a capitalului.

În perioada de referință nivelul ratei indicatorului, comparativ cu perioada similară a anului precedent s-a majorat, reflectă faptul că activele imobilizate se modifică într-o proporție mai mare ca activul total. Cota activelor imobilizate în suma totală a patrimoniului la întreprinderile din sectorul energetic este semnificativă.

În perioada a nouă luni ale anului 2025, coeficientul dat a constituit 0,77 puncte procentuale, înregistrând o creștere cu 0,08 puncte procentuale față de perioada similară a anului precedent.

Rata activelor circulante

Analiza structurii activelor curente se face cu ajutorul ratei activelor circulante care arată ponderea activului circulant în totalul activelor, indicând nivelul capitalului imobilizat în activitatea de exploatare. Această rată măsoară indirect gradul de lichiditate al patrimoniului fiind influențată mult de specificul activității. Se consideră că pentru o entitate din domeniul producției o valoare de 0,4 este benefică.

În perioada a nouă luni ale anului 2025, această rată constituie 0,23 puncte procentuale, înregistrând o diminuare cu 0,03 puncte procentuale față de perioada similară a anului precedent. Dacă rata activelor circulante prezintă o tendință de diminuare, ponderea activelor circulante scade datorită modificării valorii activelor circulante într-o proporție mai mică decât cea a activului total.

Rata creanțelor în valoarea totală a activelor

Acest indicator reflectă importanța creanțelor întreprinderii în activul total al întreprinderii, indicând politica entității în legătură cu termenul de plată acordat consumatorilor și este influențat de practicile din sectorul de activitate, precum și de natura consumatorilor. Astfel, în condițiile în care consumatorii sunt în mare parte persoane fizice, rata este mai mică.

În perioada de raportare, această rată a înregistrat o valoare de 0,07 puncte procentuale.

Rentabilitatea veniturilor din vânzări

Analiza rentabilității veniturilor din vânzări este importantă atât pentru managerii financiari, cât și pentru conducerea întreprinderii, deoarece analizând nivelul acestui indicator se poate determina:

- cât de eficient au fost promovate deciziile managementului financiar în obținerea profitului la un leu venituri din vânzări;
- care este nivelul și evoluția rentabilității veniturilor din vânzări pe parcursul mai multor perioade de activitate a întreprinderii;
- ce factori au contribuit la devierea rentabilității veniturilor din vânzări față de nivelul anilor precedenți și-sau prevăzut în Direcțiile prioritare de dezvoltare/Planul de afaceri;
- ce măsuri trebuie întreprinse pentru creșterea nivelului rentabilității veniturilor din vânzări.

Rentabilitatea veniturilor din vânzări exprimă legătura care există între rezultatul financiar și veniturile din vânzări obținute de întreprindere și se determină în baza raportului dintre mărimea profitului și valoarea veniturilor din vânzări.

În perioada de referință, acest indicator înregistrează o valoare pozitivă de 9,53 puncte procentuale. De menționat este faptul că în perioada similară a anului precedent, acest indicator a înregistrat o valoare de 30,26 puncte procentuale. Astfel se atestă o diminuare cu 20,73 puncte procentuale.

Rentabilitatea activelor (rentabilitatea economică)

Este unul dintre indicatorii principali de rentabilitate ai unei companii, care măsoară eficiența utilizării activelor din punct de vedere al profitului obținut și arată câți lei aduce sub formă de profit un leu investit în active.

În perioada de referință, acest indicator a înregistrat o valoare de 1,2 puncte procentuale. De menționat este faptul că în perioada similară a anului precedent de gestiune acest indicator a înregistrat o valoare de 17,52 puncte procentuale, ce denotă faptul diminuării raportului leu profit/leu investit.

Viteza de rotație a activelor imobilizante

Este indicatorul care reflectă eficiența utilizării tuturor bunurilor întreprinderii și se calculează ca relația dintre venitul din vânzări și activele imobilizate. Nivelul acceptabil al acestei rate diferă de la o entitate la alta, în funcție de ramura sau sectorul de activitate din care face parte, iar:

- creșterea vitezei de rotație a activului semnifică: creșterea eficienței utilizării activelor, creșterea gradului de lichiditate a acestuia;
- reducerea vitezei de rotație are ca efect principal creșterea gradului de imobilizare a activelor.

Compararea indicelui activelor imobilizate cu ritmul de creștere a cifrei de afaceri reflectă o diminuare a eficienței utilizării activelor imobilizate în perioada de raportare cu 0,11 puncte procentuale față de perioada similară a anului 2024.

Rata solvabilității generale

Solvabilitatea este capacitatea firmei de a plăti la scadență datoriile față de creditorii săi. Rata solvabilității generale cuantifică riscul de incapacitate de plată a datoriilor la care este expusă entitatea. Valoarea minimă a ratei solvabilității generale se consideră 1,4. În cazul în care rata solvabilității generale este mai mică decât 1,0, atunci firma este insolubilă.

În perioada de raportare a anului 2025 acest indicator a constituit 1,77 puncte procentuale, înregistrând o diminuare cu 0,13 puncte procentuale față de perioada similară a anului 2024.

Lichiditatea curentă

Lichiditatea este posibilitatea de transformare a unui activ în bani, rapid și cu pierdere minimă de valoare. Dacă nivelul acestei rate este subunitar, aceasta indică un capital de lucru negativ, ceea ce înseamnă că activele curente sunt mai mici decât datoriile curente. Aprecierea generală referitoare la nivelul acestei rate este aceea că este necesar să se încadreze între 1,5 și 2, ceea ce înseamnă un nivel asigurator al acestei rate.

În perioada a nouă luni ale anului 2025, acest indicator a atins nivelul de 0,86 puncte procentuale sau cu 0,46 mai puțin față de perioada similară a anului precedent.

Lichiditatea rapidă

Lichiditatea rapidă exprimă capacitatea întreprinderii de a-și achita obligațiile pe termen scurt din activele curente, mai puțin din stocuri - care sunt considerate ca fiind cele mai puțin lichide din activele curente.

Valorile de referință ale indicatorului sunt:

- valoarea minimă este 0,65 - sub acest nivel compania se află în pericol de incapacitate de plată;

- valoarea maximă este 1,00 - peste această valoare se consideră că nu se utilizează corespunzător activele curente.

Pentru perioada de raportare a anului 2025 rata a constituit 0,29 puncte procentuale, fiind în diminuare cu 0,37 puncte procentuale față de perioada similară a anului 2024.

Rata de îndatorare pe termen lung față de capitalul propriu

Majorarea coeficientului riscului financiar cu 0,06 puncte față de perioada similară a anului precedent (de la 0,61 la 0,67), nu este benefică pentru companie, respectiv s-a majorat ponderea datoriilor pe termen lung în raport cu capitalul propriu.

Rata de îndatorare totală

Rata de îndatorare totală reflectă ponderea surselor de finanțare atrase în totalul pasivelor Societății.

Pentru perioada de raportare, indicatorul respectiv a constituit 0,56 puncte procentuale, înregistrând o majorare cu 0,03 puncte procentuale față de perioada similară a anului 2024.

Rata autonomiei globale

Coeficientul dat reflectă gradul în care capitalul propriu al întreprinderii asigură autofinanțarea activității de producție.

Acest indicator reflectă aportul capitalului propriu în finanțarea tuturor elementelor patrimoniale ale întreprinderii. În condiții normale de activitate, mărimea lui se consideră suficientă în cazul când rata este mai mare de 0,5. În astfel de condiții riscul creditorilor se reduce la minim, deoarece întreprinderea are posibilitatea să-și achite datoriile pe seama mijloacelor proprii.

Pentru perioada de raportare, mărimea coeficientului tinde spre limita indicată, constituind 0,44 puncte procentuale.

Putem constata că deși nivelul dat este mult mai mic decât limita minimă admisibilă, întreprinderea de sine stătător își poate îndeplini pe viitor obligațiile financiare. La moment, nivelul de siguranță pentru creditorii este mediu. Majorarea acestui indicator pe viitor se va considera benefică pentru entitate.

Rata de atragere pe termen lung a mijloacelor împrumutate

Acest coeficient desemnează nivelul de îndatorare al entității și în mod normal trebuie să oscileze în limitele 0 - 50%.

Cota împrumutului pe termen lung în suma totală a datoriilor întreprinderii în perioada de raportare s-a diminuat de la 0,55% în perioada a nouă luni ale anului 2024 la 0,52% pentru perioada de raportare.

În concluzie, putem menționa că S.A. „CET-Nord” întreprinde toate măsurile necesare pentru a menține nivelul indicatorilor economici în limitele admisibile. Astfel, în anul 2025 se atestă o îmbunătățire a nivelului unor indicatori și diminuarea valorilor altor indicatori comparativ cu perioada similară a anului precedent. Printre cauzele care au contribuit la modificarea valorilor acestor indicatori se numără: scădere și majorarea prețului mediu reglementat a gazelor naturale și totodată includerea în tariful reglementat la energia termică livrată consumatorilor a devierilor tarifare aferente perioadelor precedente de reglementare care au avut drept efect asupra veniturilor reglementate în perioada de raportare.

III. ASPECTE COMERCIALE/DATORII ȘI CREAŢE

3.1. Aspecte comerciale

Activitatea comercială a S.A. „CET-Nord” s-a desfășurat prin livrarea de energie termică și energie electrică. Pe parcursul primelor 9 luni a anului 2025, entitatea a furnizat energie termică în sumă de 227 198,97 mii lei, ceea ce constituie o micșorare cu 59 439,13 mii lei comparativ cu perioada similară a anului precedent.

Dinamica vânzărilor pentru perioada raportată este prezentată în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 12
mii lei, fără TVA

Nr. crt.	Categorii de consumatori	9 luni 2024	9 luni 2025	Modificări
1	Consumatori casnici	197 704,33	157 500,47	-40 203,86
2	Consumatori noncasi	88 933,77	69 698,50	-19 235,27
2.1	Agenți economici	13 444,71	10 357,48	-3 087,23
2.2	Instituții bugetare	75 489,06	59 341,02	-16 148,04
Total		286 638,10	227 198,97	-59 439,13

Factorul principal care a influențat în mod direct scăderea valorii livrărilor de energie termică îl constituie modificarea tarifului la energie termică de la 3 215 lei/Gcal (aplicat din 01.01.2024) și 2 245 lei/Gcal (aplicat din 21.03.2024) cu o modificare de micșorare până la 1 819 lei/Gcal (aplicat din 01.11.2024) și 2 126 lei/Gcal (aplicat din 10.01.2025).

Remarcăm faptul că cantitatea furnizată a energiei termice este în creștere în comparație cu perioada precedentă, fapt prezentat în tabelul de mai jos.

Tabelul nr. 13
Gcal

Nr. crt.	Categorii de consumatori total pe întreprindere	9 luni 2024	9 luni 2025	Modificări
1	Consumatori casnici	63 424	75 088	11 664
2	Consumatori noncasi	24 168	28 009	3 841
2.1	Agenți economici	3 600	4 132	532
2.2	Instituții bugetare	20 568	23 877	3 309
Total		87 592	103 097	15 505

Astfel, se remarcă faptul că, în perioada de raportare, cantitatea de energie termică livrată a crescut cu 18%, în timp ce valoarea vânzărilor de energie termică s-a micșorat cu circa 21% față de perioada similară a anului precedent, fapt ilustrat în figura de mai jos.

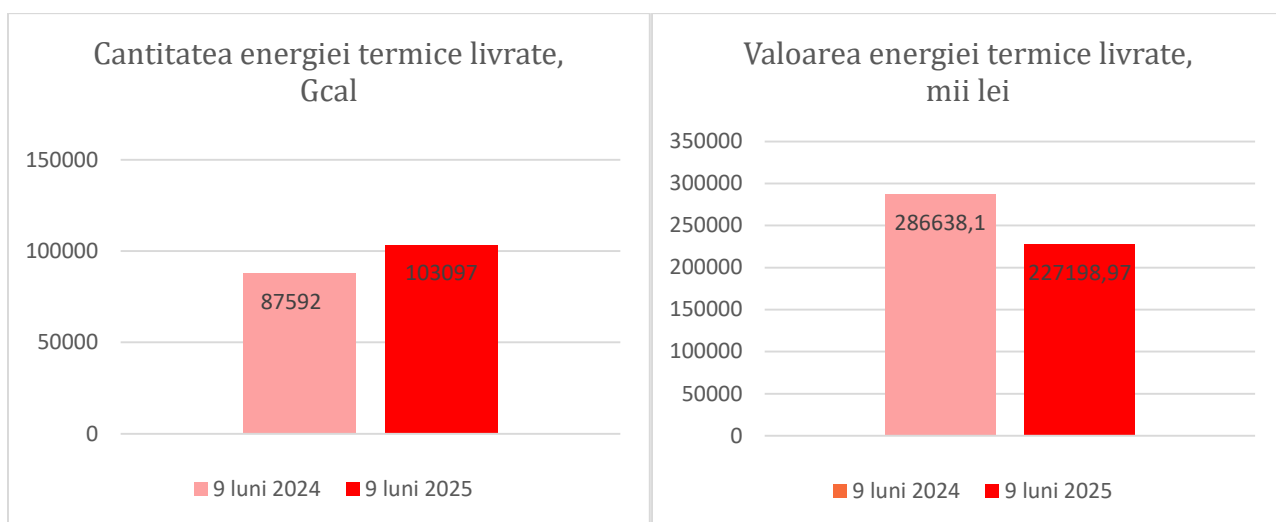


Fig. 1. Dinamica energiei termice livrate

De menționat faptul că s-a majorat cantitatea de energie termică livrată pentru prepararea apei calde. Dacă în perioada de 9 luni a anului 2024 au fost livrate 1 118,25 Gcal, în sumă de 3 421 244,61 lei, atunci pentru perioada similară al anului 2025, energia termică pentru prepararea apei calde a fost livrată în cantitate de 1 295,14 Gcal, echivalent valoric de 3 185 672,79 lei. În volumul energiei termice livrate pentru prepararea apei calde, cota majoră o dețin consumatorii noncasnici (89%), fapt reflectat în figura de mai jos.

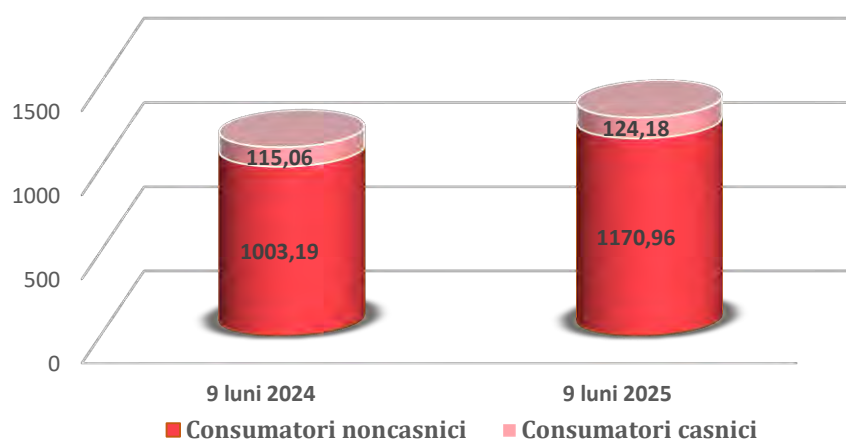


Figura 2. Dinamica energiei termice livrate pentru prepararea apei calde, Gcal

În perioada de raportare, S.A. „CET-Nord” a efectuat vânzări a energiei electrice în sumă de 199 251,47 mii lei (fără TVA), ceea ce constituie cu 6 078,28 mii lei mai mult decât în perioada analogică a anului precedent (9 luni a. 2024 - 193 173,19 mii lei (fără TVA)). Principalul factor care a influențat majorarea venitului din vânzarea energiei electrice a fost faptul că în perioada de referință durata sezonului de încălzire a fost mai mare și respectiv cantitatea energiei electrice vândute a înregistrat o majorare cu 10 573,95 MWh.

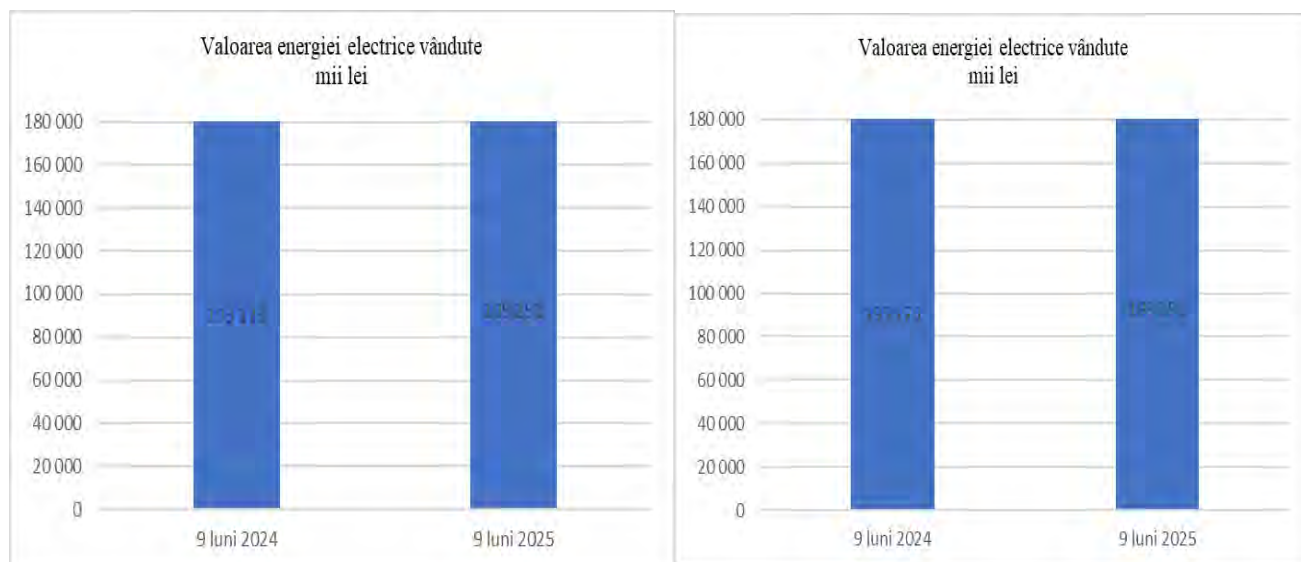


Figura 3. Dinamica energiei electrice vândute

În perioada de referință de către unitățile de producere a întreprinderii a fost produsă energie electrică în cantitate de **72 124 211 kWh**, efectiv livrat în rețea - **65 433 069 kWh**.

În baza Notificărilor fizice întocmite și respectiv validate de către Furnizorul central de energie electrică S.A. „Energocom” a fost comercializată energie electrică în cantitate de **65 957 253 kWh**. Cantitatea dezechilibrelor de energie electrică generate în cadrul procesului de activitate au înregistrat un nivel de 1,49% înregistrând o diminuare cu 0,74% față de perioada similară a anului precedent. Acestea fiind generate de dependență de marja de eroare admisibilă de reglare a turbinelor cu abur $\pm 5\%$, de diferența dintre prognoza meteo și datele meteo efectiv înregistrate, precum și de deconectările neplanificate a Stației în cogenerare generate de deranjamentele în rețelele de distribuție sau transport.

Informația detaliată este prezentată în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 14

Perioada	Energia electrică produsă			Energia electrică livrată		Dezechilibre		
	Plan	Fact	Diferența	PNC	PNM	%	DEZ _{ex}	DEZ _{def}
	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh		kWh	kWh
Ianuarie	17 995 000	17 920 389	-74 611	16 284 057	16 210 883	1,40	64 071	137 245
Februarie	15 396 000	15 210 758	-185 242	13 963 649	13 807 394	2,07	50 001	206 256
Martie	16 047 000	15 954 931	-92 069	14 603 681	14 543 003	1,43	53 943	114 633
Tr. I a. 2024	49 438 000	49 086 078	-351 922	44 851 387	44 561 280	1,63	168 015	458 134
Aprilie	3 454 293	3 385 544	-68 749	3 066 179	2 987 555	2,67	17 682	96 306
Mai	2 098 506	2 096 440	-2 066	1 854 939	1 833 716	2,43	17 892	39 115
Iunie	1 497 635	1 536 498	38 863	1 308 753	1 326 622	3,70	45 645	27 776
Tr. II a. 2024	7 050 434	7 018 482	-31 952	6 229 871	6 147 893	2,93	81 219	163 197
Iulie	1 513 387	1 497 243	-16 144	1 318 791	1 299 729	2,57	9 094	28 156
August	1 635 615	1 646 895	11 280	1 436 279	1 437 776	1,93	19 219	17 722
Septembrie	1 803 505	1 803 994	489	1 582 980	1 569 580	1,88	9 207	22 607
Tr. III a. 2024	4 952 507	4 948 132	-4 375	4 338 050	4 307 085	2,13	37 520	68 485

Total 2024	61 440 941	61 052 692	-388 249	55 419 308	55 016 258	2,23	286 754	689 816
Ianuarie	18 593 000	18 560 250	-32 750	16 995 869	16 974 471	0,82	56 846	78 244
Februarie	18 981 000	18 845 622	-135 378	17 420 159	17 260 436	1,32	34 581	194 304
Martie	16 361 000	16 313 867	-47 133	14 931 702	14 881 817	1,01	52 030	101 915
Tr. I a. 2025	53 935 000	53 719 739	-215 261	49 347 730	49 116 724	1,05	143 457	374 463
Aprilie	9 343 152	9 219 727	-123 425	8 493 836	8 350 983	2,32	22 856	165 709
Mai	2 304 789	2 303 689	-1 100	2 031 052	2 022 175	1,39	9 871	18 748
Iunie	1 949 160	1 947 276	-1 884	1 725 354	1 686 186	1,69	1 289	40 457
Tr. II a. 2025	13 597 101	13 470 692	-126 409	12 250 242	12 059 344	1,80	34 016	224 914
Iulie	1 580 818	1 559 276	-21 542	1 401 133	1 352 401	1,85	1 504	50 236
August	1 509 815	1 504 385	-5 430	1 324 317	1 297 677	1,40	5 378	32 018
Septembrie	1 878 026	1 870 119	-7 907	1 633 831	1 606 923	1,61	3 203	30 111
Tr. III a. 2025	4 968 659	4 933 780	-34 879	4 359 281	4 257 001	1,62	10 085	112 365
Total 2025	72 500 760	72 124 211	-341 670	65 957 253	65 433 069	1,49	187 558	711 742
Diferența	11 059 819	11 071 519	46 579	10 537 945	10 416 811	-0,74	-99 196	21 926

*valorile indicate sunt raportate la ora locală (GMT+3), în conformitate cu prevederile Regulilor pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020

În perioada de raportare, în rezultatul decontării dezechilibrelor în raport cu FCEE, S.A. „CET-Nord” a înregistrat venituri suplimentare din încasarea plăților pentru dezechilibrele pozitive generate și cheltuieli suplimentare reieșind din achitarea valorii dezechilibrelor negative generate.

Astfel, precum și ținând cont de faptul că FCEE cumpără energia electrică contractată (PNC) dar nu cea efectiv livrată, S.A. „CET-Nord” a înregistrat venituri și cheltuieli suplimentare după cum urmează:

Tabelul nr. 15

Perioada	Un. de măsură	2024				2025			
		Dezechilibre		Venit/Cheltuieli suplimentare		Dezechilibre		Venit/Cheltuieli suplimentare	
		DEZ _{ex}	DEZ _{def}	Decontarea DEZ	În raport cu activitatea reglementată	DEZ _{ex}	DEZ _{def}	Decontarea DEZ	În raport cu activitatea reglementată
Ianuarie	kWh	64 071	137 245	X	X	56 846	78 244	X	X
	lei	22 225	145 127	-122 902	152 964	86 513	81 997	4 516	66 749
Februarie	kWh	50 001	206 256	X	X	34 581	194 304	X	X
	lei	14 542	192 248	-177 706	411 376	41 615	224 669	-183 054	305 698
Martie	kWh	53 943	114 633	X	X	52 030	101 915	X	X
	lei	8 831	116 280	-107 449	66 385	63 581	70 328	-6 747	145 901
Aprilie	kWh	17 682	96 306	X	X	22 856	165 709	X	X
	lei	2 934	63 936	-61 002	156 001	21 195	59 141	-37 946	399 185
Mai	kWh	17 892	39 115	X	X	9 871	18 748	X	X
	lei	4 194	23 221	-19 028	39 548	6 421	9 436	-3 015	24 149
Iunie	kWh	45 645	27 776	X	X	1 289	40 457	X	X
	lei	11 751	26 943	-15 192	-64 510	657	28 414	-27 757	92 097
Iulie	kWh	9 094	28 156	X	X	1 504	50 236	X	X
	lei	3 944	27 649	-23 705	28 906	524	45 647	-45 122	103 998

August	kWh	19 219	17 722	X	X	5 378	32 018	X	X
	lei	7 512	13 197	-5 685	-9 816	2 228	25 382	-23 153	58 365
Septembrie	kWh	9 207	22 607	X	X	3 203	30 111	X	X
	lei	4 424	14 253	-9 829	27 155				
Total	kWh	286 754	689 816	X	X	187 558	711 742	X	X
	lei	80 356	622 854	-542 497	808 007	222 734	545 012	-322 278	1 196 141

Efectul comercial rezultat din vânzarea energiei electrice, s-a creat din cauza diminuării prețului energiei electrice.

Venitul total al vânzărilor din activitatea de bază s-a diminuat cu 51 812,50 mii lei în comparație cu perioada similară a anului precedent, ceea ce reprezintă o micșorare cu circa 11%. (figura 4).

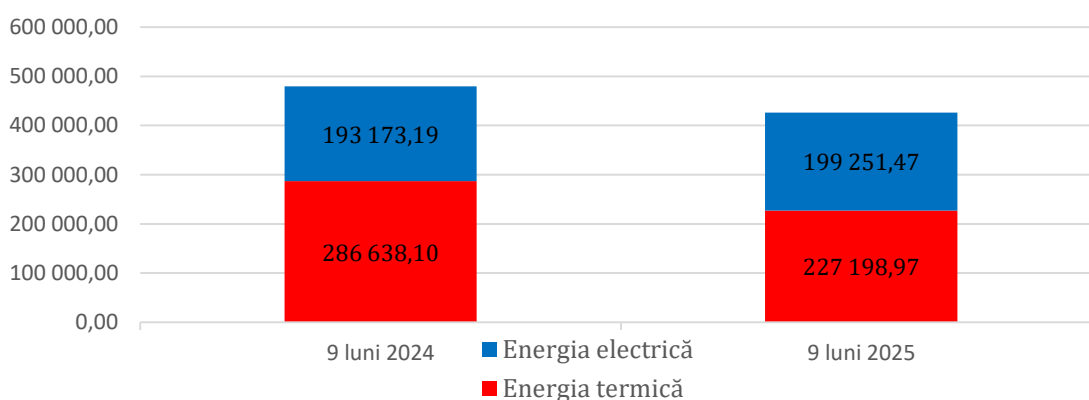


Figura 4. Volumul vânzărilor din activitatea de bază, mii lei

În procesul activității, S.A. „CET-Nord” întreprinde acțiuni privind menținerea numărului de consumatori existenți și atragerea celor noi prin:

- implementarea tehnologiilor noi, care asigură eficiența și confortul termic al consumatorilor;
- alegerea modelului eficient de interacțiune cu consumatorii în vederea obținerii unui grad sporit de satisfacție a clientului;
- alegerea celor mai performante metode din domeniul marketingului privind tehnicile de promovare a serviciilor din sectorul termoeenergetic;
- informarea populației despre:
 - ✓ sistemul orizontal de distribuție și avantajele acestui sistem la încălzirea centralizată a încăperilor și a apei pentru utilizare în scopuri menajere;
 - ✓ costurile asumate de furnizor privind efectuarea proiectului tehnic al reconstrucției sistemului intern de distribuție a agentului termic, procurarea și instalarea contoarelor, care alcătuiesc 90% din suma totală a investiției;
 - ✓ extinderea altor tipuri de servicii nereglementate.

3.2. Structura și dinamica creanțelor

Structura, dinamica și analiza comparativă a creanțelor întreprinderii pentru nouă luni ale anului 2025 și pentru nouă luni ale anului 2024 sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 16
mii lei

Nr. crt.	Creanțe	Creanțe la:		Modificări
		9 luni 2024	9 luni 2025	
1.	Creanțe pe termen lung	0,0	254,4	254,4
2.	Creanțe curente, inclusiv	51 569,6	43 772,0	-7 797,6
2.1.	Creanțe comerciale	39 047,1	24 761,5	-14 285,6
2.1.1.	creanțe la energia termică cu provizion	33 856,0	18 747,7	-15 108,3
2.1.1.1	creanțe la energia termică fără provizion	68 151,5	57 038,0	-11 113,5
	bugetul republican	2 872,6	480,3	-2 392,3
	bugetul municipal	10 049,5	4 352,4	-5 697,1
	fondul locativ	51 098,7	48 318,1	-2 780,6
	agenți economici	4 130,7	3 887,2	-243,5
2.1.1.2	provizioane privind energia termică	(34 295,5)	(38 290,3)	-3 994,8
2.1.2.	creanțe la energia electrică, inclusiv:	4 856,1	5 551,2	695,1
	SA "ENERGOCOM"	4 856,1	5 551,2	695,1
2.1.3.	creanțe comerciale (mărfuri)	0,0	287,5	287,5
2.1.4.	alte creanțe comerciale	335,0	156,3	-179
2.1.5.	creanțe comerciale din străinătate	0,0	18,8	18,8
2.2.	Avansuri acordate	163,9	579,2	415,3
2.3.	Creanțe ale bugetului	8 909,3	8 783,0	-126,3
2.4.	Creanțe ale personalului	56,2	42,7	-13,5
2.5.	Creanțe preliminate	825,2	10,4	-814,8
2.6.	Alte creanțe curente	2 567,9	9 595,2	7 027,3
	Total creanțe (1+2)	51 569,6	44 026,4	-7 543,2

Analizând informația reflectată în tabel, putem menționa că valoarea totală a creanțelor pentru perioada de referință s-a diminuat cu 7 543,2 mii lei comparativ cu perioada similară a anului precedent. Creanțele înregistrate pentru energia electrică sunt creanțele pe termen scurt, termenul de achitare fiind scadent la data de 15 a lunii următoare celei de gestiune. La sfârșitul perioadei de raportare, creanțele pentru energie electrică înregistrează o majorare cu 695,1 mii lei față de perioada similară a anului precedent, iar creanțele pentru energie termică înregistrează o diminuare cu 11 113,5 mii lei față de perioada similară a anului 2024.

La compartimentul „Creanțe ale bugetului” (pct. 2.3) se înregistrează o diminuare cu 126,3 mii lei, fapt ce denotă onorarea obligațiilor entității față de bugetul public național.

La compartimentul alte creanțe curente se constată o majorare cu 7 027,3 mii lei în comparație cu perioada similară a anului precedent. Această majorare se datorează faptului că în trimestrul III al

anului 2025 au fost efectuate plăți sub formă de avansuri către prestatori privind inițierea implementării proiectului investițional în rezultatul semnării contractelor.

3.3. Acțiunile întreprinse pentru recuperarea creanțelor

Pentru recuperarea creanțelor, în perioada a 9 luni ale anului 2025 au fost realizate următoarele măsuri:

1. Acțiuni întocmite și înaintate spre examinare în instanța de judecată

- În perioada de raportare pe rolul instanțelor de judecată au fost puse **1 399** acțiuni înaintate de către Secția Juridică, împotriva debitorilor - consumatorilor casnici și noncasnici, la obiectul încasării creanțelor în sumă totală de **12 136 792,50 lei**, inclusiv taxa de stat în sumă de **570 080,51 lei**, din care:
 - ✓ **1 394**, în sumă totală de **12 079 503,65 lei** consumatori casnici, inclusiv taxa de stat în sumă de **567 285,89 lei**;
 - ✓ **5**, în sumă totală de **57 288,85 lei** consumatori noncasnici, inclusiv taxa de stat în sumă de **2 794,62 lei**.

2. Hotărâri emise în rezultatul participării în ședințe de judecată și gestionării acțiunilor în procedură generală și cu valoare redusă

- Urmare a examinării acțiunilor în procedura de judecată, au fost emise **1 190** de Hotărâri judecătorești definitive și irevocabile */inclusiv pe acțiuni înaintate în anii precedenți/*, prin care s-a dispus încasarea de la debitori a creanțelor în sumă totală de **13 350 873,72 lei**, inclusiv taxa de stat în sumă totală de **453 937,68 lei**, din care:
 - ✓ **1 183**, în sumă totală de **9 302 986,31 lei** consumatori casnici, inclusiv taxa de stat în sumă de **450 371,63 lei**;
 - ✓ **7**, în sumă totală de **4 047 887,41 lei** consumatori noncasnici, inclusiv taxa de stat în sumă de **3 566,05 lei**.

3. Activitatea cu privire la întreprinderea măsurilor de rigoare în scopul recuperării creanțelor de la debitori, inclusiv în cazul procedurilor de insolabilitate a acestora

- Recepționate, pe parcursul perioadei de raportare, au fost **1 153** Titluri executorii */inclusiv pe hotărâri judecătorești din anii precedenți/* în sumă totală de **9 530 608,34 lei**, inclusiv taxa de stat în sumă de **453 555,62 lei**, din care:
 - ✓ **1 140**, în sumă totală de **9 055 739,72 lei** consumatori casnici, inclusiv taxa de stat în sumă de **436 525,62 lei**;
 - ✓ **13**, în sumă totală de **474 868,62 lei** consumatori noncasnici, inclusiv taxa de stat **17 030,00 lei**.
- Înaintate spre executare către executorii judecătorești au fost **955** Titluri executorii */inclusiv pe hotărâri judecătorești din anii precedenți/* în sumă totală de **7 521 075,61 lei**, inclusiv taxa de stat în sumă de **373 098,99 lei**, din care:
 - ✓ **942**, în sumă totală de **7 145 120,41 lei** consumatori casnici, inclusiv taxa de stat în sumă de **357 582,01 lei**;
 - ✓ **13**, în sumă totală de **375 955,20 lei** consumatori noncasnici, inclusiv taxa de stat **15 516,98 lei**.

- Achitate benevol creanțe de către debitori, până la înaintarea titlurilor executorii spre executare silită, inclusiv prin înaintarea cererilor de eşalonare a plății:
 - ✓ **8 039 285,30 lei**, de către consumatori casnici;
 - ✓ **527 658,65 lei**, de către consumatori noncasnici.
- Recuperate creanțe de la consumatorii casnici prin intermediul conturilor speciale ale executorilor judecătorești în sumă de **3 499 377,69 lei**.

Astfel, pe parcursul perioadei de raportare (01.01.2025 - 30.09.2025), s-a atestat o intensificare a măsurilor direcționate spre recuperarea creanțelor, comparativ cu perioada analogică al anului precedent, ca rezultat:

- înaintate în instanță cu **516** acțiuni mai mult;
- valoarea acțiunilor înaintate în instanță s-a diminuat cu **6 256 151,13 lei**, ceea ce denotă faptul descendenței datoriilor în valori esențiale;
- emise de instanțele de judecată cu **256** hotărâri de încasare mai mult;
- valoarea datoriilor încasate de instanțele de judecată a crescut cu **6 464 015,62 lei**;
- recepționate titluri executorii cu **207** mai mult;
- valoarea titlurilor executorii recepționate a crescut cu **3 362 624,14 lei**;
- transmise titluri executorii spre executare silită cu **170** mai mult;
- valoarea titlurilor executorii transmise spre executare silită a crescut cu **2 700 291,24 lei**;
- achitate benevol creanțe cu **1 658 336,55 lei** mai mult;
- recuperate creanțe prin intermediul conturilor speciale ale executorilor judecătorești cu **1 430 307,19 lei** mai mult.

Suplimentar acțiunilor întreprinse pe cale judiciară pentru recuperarea creanțelor, au fost adoptate măsuri de recuperare pe cale amiabilă, precum transmiterea somațiilor (4 922 de somații) și a notificărilor cu caracter informativ (39 589 de notificări). Aceste măsuri au fost realizate în scop de informare a debitorilor cu privire la obligațiile de plată restante și oferirea posibilității de conformare voluntară, înainte de aplicarea măsurilor de executare silită.

3.4. Structura și dinamica datoriilor

Structura, dinamica și analiza comparativă a datoriilor pentru nouă luni ale anului 2024 și pentru nouă luni al anului 2025 sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 17
mii lei

Nr. crt.	Datorii	Perioada:		Modificări
		9 luni 2024	9 luni 2025	
1	Datorii comerciale, inclusiv	11 119,6	12 285,5	1 165,9
1.1	pentru gaze naturale (inclusiv penalități)	3 497,5	5 508,1	2 010,6
1.1.1	Penalitățile calculate de furnizorul de gaze naturale	0,0	0,0	0,0
1.2	pentru alte tipuri de combustibil	202,4	125,3	-77,1
1.3	pentru energia procurată	102,3	188,4	86,1
1.4	pentru apă	3,5	3,8	0,3
1.5	alte datorii comerciale	7 313,9	6 459,9	-854,0

2	Datorii calculate:	10 901,2	12 218,6	1 317,4
2.1	față de buget	371,7	803,4	131,7
2.2	privind asigurările sociale și medicale	2 523,4	2 835,3	311,9
2.3	față de personal	7 706,1	8 579,9	873,8
3	Datorii privind credite și împrumuturi	141 641,1	129 619,9	-12 021,2
3.1	Credite bancare pe termen lung	140 406,7	128 765,3	-11 641,4
3.2	Credite bancare pe termen scurt	0,0	0,0	0,0
3.5	Împrumuturi pe termen lung	1 139,4	759,6	-379,8
3.6	Împrumuturi pe termen scurt	95,0	95,0	0,0
4	Avansuri primite	1 978,6	1 785,2	-193,4
5	Alte datorii	155 266,4	152 446,1	-2 820,3
5.1	bunuri primite în gestiune	6 649,9	6 000,3	-649,6
5.2	venituri anticipate pe termen lung	25 670,8	23 623,2	-2 047,6
5.3	venituri anticipate curente	2 526,0	2 526,0	0,0
5.4	provizioane curente	117 272,1	117 339,8	67,7
5.5	altele	3 147,6	2 956,8	-190,8
6	Impozit amânat	3 628,4	0,0	-3 628,4
Total datorii (1+2+3+4+5+6)		324 535,3	308 355,3	-16 180,0

La sfârșitul perioadei de raportare datoriile la consumul curent de gaze naturale au constituit 3 497,5 mii lei sau cu 2 010,6 mii lei mai mult decât în perioada similară a anului precedent.

Entitatea respectă graficul rambursării la termen a creditelor bancare contractate pentru implementarea proiectelor investiționale conform scadenței, la care restanțele nu se admit. Însă, în perioada de raportare valoarea creditelor bancare pe termen lung a scăzut cu 11 641,4 mii lei față de perioada similară a anului precedent.

De menționat este faptul că la sfârșitul perioadei de raportare, entitatea a înregistrat datorii calculate în mărime de 12 218,6 mii lei, care au fost achitate la data scadenței.

Impozitul amânat este recunoscut în conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”, pentru diferențele temporare ce apar între valoarea contabilă a activelor și datoriilor utilizată în scopul raportărilor financiare și baza fiscală utilizată pentru calculul impozitului (MF la valoarea în scopuri fiscale, rezervele, provizioanele formate).

Impozitul amânat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizează că vor fi aplicabile diferențelor temporare la reversarea acestora, utilizând rate de impozitare în vigoare sau în mare măsură adoptate la data de raportare.

Evaluarea impozitului amânat reflectă consecințele fiscale care ar decurge din modul în care Societatea se așteaptă, la data de raportare, să recupereze sau să deconteze valoarea contabilă a activelor și datoriilor sale.

Creanțele privind impozitul amânat nerecunoscute sunt evaluate la fiecare perioadă de raportare și recunoscute în măsura în care este probabil să fie disponibil un profit impozabil viitor față de care să poată fi utilizate.

Conform prevederilor **art. 6, alin. 1** al Codului Fiscal *Impozitul este o plată obligatorie cu titlu gratuit, care nu ține de efectuarea unor acțiuni determinate și concrete de către organul împuternicit*

sau de către persoana cu funcții de răspundere a acestuia pentru sau în raport cu contribuabilul care a achitat această plată.

Entitatea nu a admis pe parcursul perioadei raportate restanțe la compartimentul dat, iar mărimea impozitelor și taxelor calculate și achitate în perioada de raportare și cea similară din anul precedent este reflectată în tabelul de mai jos.

Tabelul nr. 18
mii lei

Impozite și taxe	9 luni 2024		9 luni 2025	
	Calculat	Achitat	Calculat	Achitat
Taxa pe valoarea adăugată	9 954,4	9 460,0	3 577,9	3 310,0
Prime de asigurare obligatorie de asistență medicală în formă de contribuție procentuală la salariu și la alte recompense achitate de angajați	6 602,1	6 530,0	7 310,4	7 360,0
Contribuții de asigurări sociale de stat obligatorii virate de angajatori	17 883,9	17 800,00	19 476,8	19 530,0
Impozit pe venit din salariu	6 715,3	6 660,0	7 500,9	7 555,0
Impozit pe venitul obținut din activitatea de întreprinzător	0,0	0,0	0,0	10 188,3
Alte impozite și plăți	336,5	356,1	298,6	470,7
Total	41 492,2	40 806,1	38 164,6	48 414,0

Dinamica pozitivă a achitărilor se atestă pe toată perioada analizată, iar restanțe la achitarea acestora nu se admit.

IV. INDICATORI NON FINANCIARI

Climatul economic autohton creează premisele elaborării și implementării de noi indicatori, financiari și non-financiari, necesari raportării manageriale interne.

Pentru orice întreprindere, formula ideală de succes este asigurarea unui echilibru între indicatorii financiari și non-financiari.

4.1. Indicatori de mediu

S.A. „CET-Nord”, în calitate de întreprindere strategică din sectorul termoelectric, își onorează în mod constant angajamentul față de mediul înconjurător.

Implementarea politicii de mediu și a direcțiilor de acțiune stabilite pentru realizarea obiectivelor generale de management, au condus la îmbunătățirea performanței de mediu a companiei.

În ceea ce privește evaluarea aspectelor legate de impactul activității de bază a Societății asupra mediului, S.A. „CET-Nord” acționează în mod responsabil, eficient și continuu pentru asigurarea conformării cu cerințele reglementate prin lege, prin autorizări și certificări și prin respectarea cerințelor contractuale în raport cu clienții.

În urma analizei a fost identificat impactul asupra mediului și au fost determinate aspectele semnificative de mediu.

Activitățile cu impact asupra mediului sunt planificate, monitorizate și realizate anual. Sunt luate în considerare regimul de funcționare a surselor emisiilor de poluare în condiții atmosferice favorabile, nefavorabile și situațiile de urgență previzibile.

În momentul de față Societatea deține:

- ✓ Autorizație pentru emisia poluanților în atmosferă de la sursele fixe de poluare str. Ștefan Cel Mare 168, Molodovo, nr. P - 0905/2020, eliberată 14.09.2020, valabilă până la 14.09.2025. Prelungită nr. P - 4476/2025, eliberată 15.09.2025, termenul de valabilitate 14.09.2027;
- ✓ Autorizație pentru emisia poluanților în atmosferă de la sursele fixe de poluare str. Feroviarilor, 19/A, P-3399/2023, eliberată 26.06.2023, valabilă până la 25.06.2028;
- ✓ Autorizație de mediu pentru folosință specială a apei nr. IES 80, număr de înregistrare 01- 08-06/1 din 01.10.2015, valabilă până la 01.10.2027.

Emisiile de substanțe nocive în atmosferă sunt măsurate cu dispozitivul Multilyzer STx (certificat de etalonare Nr. 0207-2025 din 10.03.2025). Rezultatele monitorizării emisiilor pe factori de mediu este prezentat în tabelul de mai jos:

Tabelul nr. 19
Tone

Sursa de poluare	CO emisie	CO normativ	NO _x emisie	NO _x normativ
Secția Cazane și Turbine	2,172	58,5508	30,1499	171,3477
Centrala în cogenerare	19,002	63,4138	23,534	48,7854
Cazangeria str. Feroviarilor nr. 19/A	0,177	2,785	0,4971	2,292
Centrala termică „Molodova”	0,0654	2,0404	0,1703	0,469
Total	21,416	126,79	54,3513	222,894

Activitatea de gestionare a deșeurilor se aplică tuturor activităților și proceselor care se desfășoară în Societate, începând de la activitățile de aprovizionare cu materii prime, producție, întreținere, reparații, depozitare și până la livrarea de produse și servicii.

Gestionarea tuturor categoriilor de deșeuri se realizează cu respectarea cerințelor legale specifice. În perioada de raportare nu au avut loc incidente cu impact asupra mediului aferente gestionării deșeurilor.

Reclamații, sesizări nu au fost înregistrate în perioada de raportare.

Prescripții impuse de autoritățile de control (IES) - pe perioada de raportare nu au fost înaintate.

4.2. Managementul performanței organizaționale

Organizarea și desfășurarea activităților Societății sunt orientate spre atingerea obiectivelor planificate ale entității, constituind un mijloc esențial pentru realizarea lor.

Rezultatele obținute în perioada de raportare sunt fundamentate pe un set de măsuri și abordări ale managementului strategic al companiei. Principalii piloni care asigură performanța organizațională a S.A. „CET-Nord” sunt:

4.2.1 Guvernanța corporativă

Eficiența și competitivitatea unui operator economic depind în mod determinant de performanța managementului acestuia, de corecta implementare în funcționarea Societății a mecanismelor de bună guvernare corporativă.

Responsabilizând importanța sarcinilor asumate, managementul Societății se angajează să asigure o guvernare corporativă eficientă, transparentă și performantă, care, prin valorificarea cu maximă eficiență a oportunităților existente și viitoare, ar permite Societății atingerea obiectivelor stabilite.

- a)** Activitatea S.A. „CET-Nord” este aliniată principiilor prevăzute în **Codul de Guvernanță Corporativă** aprobat de Adunarea Generală a acționarilor (Proces-verbal nr. 1 din 26 iunie 2024) în contextul în care, la nivel european, regional, dar și național, se pune un accent deosebit pe asigurarea creșterii gradului de transparență în afaceri, eliminarea corupției și implementarea celor mai bune practici de guvernanță corporativă în administrarea și managementul companiilor cu capital de stat.

https://www.cet-nord.md/images/docs/Codul_de_guvernare_corporativa_CET_Nord.pdf

Declarația de Guvernanță Corporativă este întocmită anual, semnată de Directorul General interimar al întreprinderii și plasată pe pagina web a Societății.

https://cet-nord.md/images/docs/2025/Declaratie_de_guvernanta_corporativa_2025.pdf

S.A. „CET-Nord” este o întreprindere cu capital integral de stat și reprezintă o entitate de interes public la nivel național. Guvernanța corporativă a Societății reprezintă ansamblul principiilor cu privire la cadrul de administrare a activității Societății și a relațiilor dintre Acționarul majoritar și unic prin intermediul Agenției Proprietății Publice, Consiliului Societății, Organului Executiv și altor părți interesate: angajați, parteneri, creditorii ai Societății, autorități publice centrale și autorități publice locale etc.

Obiectivele guvernanței corporative sunt:

- asigurarea competitivității și sustenabilității S.A. „CET-Nord”;
- crearea unui sistem eficient pentru garantarea siguranței fondurilor oferite de către acționarul majoritar;
- utilizarea eficientă a fondurilor transmise de acționarul majoritar;
- reducerea riscurilor de toate genurile;
- sporirea atractivității investiționale a Societății și a valorii acțiunilor sale;
- sporirea performanțelor Societății.

Scopul Guvernanței Corporative rezidă în stabilirea funcțiilor și regulilor corespunzătoare atât pentru managementul de vârf și mijlociu al întreprinderii, cât și al acționarului majoritar al Societății, având ca finalitate protejarea și promovarea drepturilor acționarului și a altor părți interesate, clarificarea rolurilor de guvernare ale organelor de conducere, asigurarea funcționării societăților pe acțiuni într-un mediu lipsit de corupție, precum și promovarea intereselor managerilor, angajaților și acționarilor prin armonizarea cadrului normativ corporativ.

Societatea promovează printre angajații săi recunoașterea comportamentelor ce corespund principiilor etice de loialitate și bună credință.

Implementarea regulilor de guvernanță corporativă asigură un proces decizional transparent, fundamentat pe reguli clare și obiective menite să conducă la creșterea nivelului de încredere a acționarilor în Societate.

În vederea consolidării poziției pe piață și a realizării scopului principal Societatea, prin Adunarea Generală a acționarilor (Proces-verbal nr. 1 din 25.06.2025), și-a stabilit Direcțiile prioritare de dezvoltare pentru anii 2025-2027, în care au fost structurate direcțiile strategice de acțiune privind administrarea resurselor, proceselor operaționale și de management ale Societății în scopul realizării eficiente a obiectivelor de performanță stabilite.

Din 24.05.2024 (Proces-verbal al Consiliului Societății nr. 8 din 23.05.2024) a fost pusă în aplicare **Organigrama** optimizată în corelare cu nevoile impuse de activitățile desfășurate în cadrul Societății și cu proiectele de dezvoltare viitoare și îndeplinirea obiectivelor asumate.

b) Integritate

S.A. „CET-Nord” își desfășoară activitățile sale cu integritate în avantajul și spre binele clientului său, în conformitate cu legislația anti-mită și documentele sistemului de management anti-mită, corect din punct de vedere profesional și etic - **cu zero toleranță față de mită**.

Consiliul Societății a aprobat **Declarația de politică anti-mită**, care asigură un cadru normativ pentru stabilirea, analizarea și realizarea obiectivelor anti-mită, adecvată scopului Societății.

Declarația de politică anti-mită este plasată pe site. <https://www.cet-nord.md/ro/about-us/smi-2/smi>

La angajare, fiecare persoană completează **Declarația de conformare la Declarația de politică anti-mită și cu sistemul de management anti-mită**, care obligă angajatul să cunoască Politica, obiectivele și procedurile stabilite pentru funcția ocupată și să respecte Politica și toate procedurile sistemului de management anti-mită.

La nivelul conducerii executive sunt implementate activități de gestionare a conformității cu prevederile legale în scopul prevenirii oricărei forme de corupție atât în relațiile interne cu și dintre salariați, cât și în raporturile stabilite de entitate cu alte persoane și/sau entități.

Societatea interzice cu strictețe orice represalii asupra unui salariat care, de bună credință, solicită ajutor sau raportează un act de încălcare cunoscut sau suspectat.

Pe pagina web a entității în caseta **Anticorupție** există rubrica cu denumirea **Depune o sesizare** în care orice persoană poate depune o sesizare. <https://www.cet-nord.md/ro/contact-anticorruption>

De asemenea, pe pagina web este plasată **Instruirea anti-mită în format video „Zero toleranță față de mită”**. <https://cet-nord.md/ro/anti-corruption/instruire-anti-mita>

În ceea ce privește conflictul de interese, angajații trebuie să evite orice interes privat netransparent care influențează capacitatea lor de a acționa în interesul entității sau care face dificilă efectuarea muncii lor în mod obiectiv și eficient.

Angajamentul ferm de a respecta toate prevederile legale în materie de corupție a fost reasumat de angajații Societății odată cu implementarea **Sistemului de management anti-mită în baza standardului ISO 37001:2016**. În perioada de raportare nu a existat niciun incident de corupție.

c) Controlul intern managerial

În cadrul Societății, controlul intern managerial reprezintă ansamblul politicilor și procedurilor concepute și implementate de către managementul și personalul acesteia, în vederea atingerii obiectivelor generale.

S.A. „CET-Nord” dispune de un sistem de control intern managerial ale cărui concepere și aplicare permit conducerii Societății să asigure atât gestionarea rezonabilă a resurselor financiare în scopul îndeplinirii obiectivelor generale și specifice, cât și utilizarea acestora în condiții de legalitate, regularitate, eficacitate, eficiență și economicitate.

Misiunea activității controlului intern managerial constă în asigurarea controlului intern în cadrul Societății pentru realizarea la un nivel corespunzător de calitate, a atribuțiilor, stabilite în concordanță cu propria ei misiune.

Sistemul de control intern managerial cuprinde mecanisme de autocontrol, iar aplicarea obiectivelor privind creșterea eficacității acestuia are la bază evaluarea riscurilor.

Obiectul de activitate al controlului intern managerial este dat de obiectele de activitate ale subdiviziunilor structurale și constă în:

- realizarea controlului intern al activităților la nivelul Societății și în subdiviziunile structurale ale acesteia;
- prevenirea conflictelor de interese în activitatea Societății potrivit domeniului de competență.

Principalele obiective ale controlului intern sunt executarea de operațiuni sistematice, etice, economice, eficiente și eficace, îndeplinirea obligațiilor de răspundere, respectarea legislației și a regulamentelor aplicabile, protejarea resurselor împotriva pierderilor și pagubelor prin risipă, abuz, gestionare necorespunzătoare, erori, fraude, nereguli, monitorizarea, coordonarea și îndrumarea metodologică a implementării și dezvoltării sistemului de control intern managerial.

Pentru activitățile specifice sunt elaborate Proceduri operaționale care se revizuiesc ori de câte ori este necesar. În acest fel, operațiunile, procesele și activitățile sunt analizate periodic pentru a se asigura că acestea sunt în conformitate cu regulile, politicile, procedurile sau alte cerințe actuale.

Sistemul de control intern managerial operează cu o diversitate de procedee, mijloace, acțiuni, dispoziții, care privesc toate aspectele legate de activitățile Societății. Acestea sunt stabilite și

implementate de conducere pentru a-i permite deținerea unui bun control asupra funcționării Societății în ansamblul ei, precum și a fiecărei activități/operațiuni în parte.

<https://www.cet-nord.md/ro/transparent/control-intern-managerial>

d) Activitatea auditului intern

În cadrul Societății funcționează Serviciul Audit Intern, constituit conform organigramei în vigoare și în conformitate cu prevederile Legii 229/2010 privind controlul financiar public intern.

Serviciul Audit Intern este subordonat direct Directorului General al întreprinderii.

În perioada de referință, auditul intern a desfășurat 6 misiuni planificate, având ca obiectiv evaluarea proceselor și activităților specifice subdiviziunilor auditate. Aceste misiuni au inclus atât activități de asigurare, cât și de consiliere, fiind realizate consultări directe cu subdiviziunile implicate.

În perioada raportată subdiviziunile Societății au beneficiat de suport metodologic, asistență și consultanță în procesul de autoevaluare a sistemului de control intern managerial (CIM) în total de 6,5 ore de consiliere.

Conform normelor metodologice privind exercitarea auditului intern, auditul analizează periodic stadiul implementării recomandărilor formulate, iar rezultatele sunt raportate conducerii Societății la nivel trimestrial și anual. În perioada a 9 luni ale anului 2025, au fost emise 25 de recomandări, dintre care până în prezent au fost implementate 18, restul recomandărilor emise se află în curs de implementare, având termenul de realizare în continuare valabil.

Prin activitățile desfășurate, auditul intern adaugă valoare și sprijină managementul în menținerea unui sistem de control intern eficace și în realizarea obiectivelor Societății. De asemenea, auditul intern urmărește o colaborare metodologică permanentă cu Direcția politicii în domeniul controlului financiar public intern din cadrul Ministerului Finanțelor.

Tot în această perioadă, auditorul intern al Societății a obținut certificatul de calificare profesională în domeniul auditului intern în sectorul public, fapt ce confirmă pregătirea conform standardelor de calitate și consolidează capacitatea de exercitare a atribuțiilor specifice.

Recomandările formulate au contribuit la perfecționarea activităților și la îmbunătățirea sistemului de control intern în subdiviziunile auditate, fiind evidențiate progrese semnificative de la un audit la altul.

Activitățile de monitorizare au fost orientate spre plusvaloarea creată de auditul intern, prin sprijinirea personalului în:

- revizuirea modului de lucru;
- aplicarea prevederilor legale;
- organizarea mai eficientă a activităților;
- îmbunătățirea proceselor decizionale la nivelul subdiviziunilor.

4.2.2 Sistemul de Management Integrat

În vederea realizării scopului și misiunii sale, S.A. „CET-Nord” menține și îmbunătățește continuu Sistemul Integrat de Management, combinând cerințele standardelor ISO 9001:2015 - Sisteme de Management al Calității. Cerințe; ISO 14001:2015 - Sisteme de management de mediu. Cerințe și ghid de utilizare; ISO 45001:2018 - Sisteme de management al sănătății și securității ocupaționale.

Cerințe și îndrumări pentru utilizare; ISO 50001:2018 - Sisteme de management al energiei. Cerințe și ghid de utilizare; ISO 37001:2016 - Sisteme de management anti-mită. Cerințe și ghid de utilizare într-un sistem coerent, unic, astfel încât procesele care folosesc aceleași resurse - umane, materiale, infrastructură, financiare, informaționale, care sunt interconectate pentru a îndeplini obiectivele stabilite, respectiv satisfacerea exigențelor clienților și părților interesate.

Pentru evaluarea eficacității implementării cerințelor SMI, în primele nouă luni ale anului 2025 au fost desfășurate misiuni de audit intern în toate subdiviziunile Societății. Scopul acestora a fost îmbunătățirea continuă a proceselor operaționale și asigurarea alinierii la standardele aplicabile.

Auditarea SMI a fost realizată de o echipă de 13 auditori interni, instruiți și certificați în domeniu. Auditul intern, desfășurat în perioada 07.04.2025 - 04.06.2025, a avut ca obiectiv evaluarea funcționalității sistemului, a nivelului de implementare și menținere, precum și determinarea gradului de pregătire pentru auditul extern de supraveghere.

Procesul de audit a fost efectuat conform procedurii interne „Auditul intern”, cod PSI-04. În urma verificărilor, au fost elaborate rapoarte de neconformități și au fost stabilite corecții și acțiuni corective, gestionate prin mecanismul prevăzut în procedura „Controlul acțiunilor corective”, cod PSI-08. Rapoartele finale de audit au fost întocmite și înaintate conducerii Societății.

4.2.3 Ajustarea cadrului normativ intern

Cadrul normativ intern al Societății reprezintă un instrument esențial pentru supravegherea și controlul proceselor, contribuind la asigurarea conformității activităților cu obiectivele strategice și cu cerințele legale și de standardizare.

În perioada de raportare a fost elaborată/actualizată și pusă în aplicare următoarea documentație conform cerințelor legislative și standardelor de referință implementate în cadrul Societății:

- ✓ Evoluția în dinamică a întreprinderii;
- ✓ Declarațiile de politică anti-mită și SMI;
- ✓ Direcțiile prioritare de dezvoltare pentru anii 2025-2027;
- ✓ Planul de afaceri și devizul de venituri și cheltuieli ale S.A. „CET-Nord” pentru anul 2025;
- ✓ 4 Proceduri și regulamente de sistem integrat;
- ✓ 6 Regulamente de proces;
- ✓ 36 Instrucțiuni de producere;
- ✓ 2 Proceduri operaționale;
- ✓ 4 Regulamente de organizare și funcționare a subdiviziunilor structurale;
- ✓ 89 Fișe de post etc.

Aceste acțiuni consolidează cadrul operațional al Societății și contribuie la eficientizarea proceselor, la creșterea transparenței și la menținerea conformității cu standardele internaționale implementate.

4.2.4 Modernizarea infrastructurii IT

În domeniul **modernizării infrastructurii IT** au fost realizate următoarele acțiuni:

- ✓ asigurarea cu date referitoare la consumatorii casnici și noncasnici pentru migrarea informațiilor în sistemul financiar-contabil 1C;

- ✓ înlocuirea parțială a tehnicii de calcul învechite (moral și/sau fizic) cu echipament performant;
- ✓ asigurarea locurilor de muncă cu imprimante multifuncționale etc.;
- ✓ ajustarea sistemului informațional al Societății, în baza metodologiei noi pentru repartizarea consumului de energie termică între locatarii blocurilor locative;
- ✓ asigurarea suportului pentru aplicarea mecanismelor individuale de repartizare a consumului de energie termică conform cererilor depuse;
- ✓ ajustarea cabinetului personal al consumatorului casnic cu posibilitatea de consultare a soldurilor, plăților efectuate, calculelor, categoriilor de vulnerabilitate energetică atribuite, vizionare a facturilor de plată, abonare/dezabonare a facturii expediate prin email;
- ✓ aplicarea unui mecanism de expediere a facturilor de plată pentru consumatorii casnici prin intermediul poștei electronice;
- ✓ aplicarea unui mecanism de expediere a conturilor/facturilor de plată pentru consumatorii noncasnici prin intermediul poștei electronice.

4.2.5 Consolidarea securității cibernetice și integrarea inteligenței artificiale în procesele operaționale

În contextul transformărilor digitale accelerate și al creșterii semnificative a amenințărilor cibernetice la nivel global, S.A. „CET-Nord” tratează securitatea cibernetică și protecția infrastructurilor critice ca piloni fundamentali ai sustenabilității și rezilienței sale operaționale. Compania implementează o abordare strategică integrată, axată pe prevenirea, detectarea și răspunsul eficient la incidentele cibernetice, în conformitate cu standardele internaționale și bunele practici din sectorul energetic.

Totodată, CET-Nord promovează utilizarea tehnologiilor bazate pe inteligență artificială (AI) ca instrument de modernizare a proceselor interne, optimizare a deciziilor manageriale și consolidare a capacităților de protecție digitală. Prin integrarea AI în infrastructura informatică și în procesele de analiză operațională, compania urmărește să îmbunătățească atât eficiența energetică, cât și capacitatea de reacție în fața riscurilor emergente.

În contextul prevenirii și protecției împotriva atacurilor cibernetice, au fost implementate mai multe măsuri pentru a asigura securitatea infrastructurii IT. Printre aceste măsuri se numără:

- ✓ identificarea porturilor deschise și revizuirea acestora în conformitate cu standardele de securitate actuale;
- ✓ limitarea accesului la funcțiile administrative doar pentru personalul autorizat și necesar;
- ✓ implementarea unor standarde riguroase de complexitate a parolilor și stabilirea unui mecanism de schimbare periodică a acestora;
- ✓ aplicarea practicilor fundamentale de igienă cibernetică și organizarea de sesiuni de formare continuă în domeniul securității cibernetice pentru personal.

În perioada octombrie 2024 - martie 2025, în cadrul Programului „Accelerarea unei tranziții energetice echitabile în Republica Moldova”/„Ecologizarea viitorului”, finanțat de Programul Națiunilor Unite pentru Dezvoltare (PNUD), S.A. „CET-Nord” a beneficiat de servicii de audit cibernetic desfășurate de „OMEGA TRUST” S.R.L. și „Safebyte Consulting” S.R.L. din România. Aceste

servicii, reglementate prin contractul nr. 10290544/08.10.2024, au ca scop identificarea și remedierea vulnerabilităților cibernetice din infrastructura companiei.

Serviciile de audit includ următoarele activități:

- ✓ analiza documentației existente;
- ✓ efectuarea testelor de securitate a infrastructurii externe;
- ✓ efectuarea testelor de securitate a infrastructurii interne;
- ✓ evaluarea controalelor de audit pentru infrastructură;
- ✓ evaluarea controalelor de audit pentru configurație;
- ✓ evaluarea controalelor de audit pentru arhitectură;
- ✓ evaluarea controalelor de audit pentru sistemele SCADA.

În luna aprilie 2025 a fost prezentat raportul de audit de securitate cibernetică, în luna mai - raportul de recomandări în urma auditului de securitate cibernetică, iar în luna iunie - raportul privind planul de implementare a măsurilor, care oferă recomandări pentru îmbunătățirea securității cibernetice a infrastructurii critice.

Prin aceste măsuri, S.A. „CET-Nord” se angajează să mențină un nivel înalt de securitate cibernetică și să protejeze infrastructurile esențiale împotriva atacurilor cibernetice, în conformitate cu standardele internaționale.

Pentru S.A. „CET-Nord”, Inteligența Artificială (AI) și securitatea cibernetică reprezintă priorități în digitalizarea proceselor energetice. Astfel, la data de 2 octombrie 2025, S.A. „CET-Nord” a găzduit atelierul „Civil Society Cyber Hygiene: Leveraging AI for Smarter Operations and Decision-Making”, organizat în parteneriat cu Institutul Național pentru Inovații în Securitate Cibernetică „Cybercor” și Universitatea Tehnică a Moldovei (UTM).

Evenimentul a reunit specialiști din diverse departamente ale companiei, având ca obiectiv explorarea modului în care inteligența artificială (AI) poate contribui la optimizarea proceselor de management, luarea deciziilor strategice și consolidarea securității cibernetice în sectorul energetic.

În cadrul sesiunilor interactive, echipa Cybercor a abordat subiecte esențiale precum:

- ✓ automatizarea sarcinilor administrative cu ajutorul AI;
- ✓ generarea inteligentă a rapoartelor operaționale;
- ✓ integrarea eticii și a standardelor de securitate în utilizarea tehnologiilor emergente.

Instruirea a fost susținută de dna Ludmila Peca, Director al Institutului „Cybercor” și dl Marius Dumitrașcu, Șef al Departamentului Cercetare, Instruire și Parteneriate - experți cu o vastă experiență în domeniul AI și al securității cibernetice.

În cadrul atelierului, a fost prezentată și o propunere de program de instruire dedicat angajaților CET-Nord, cu scopul de a consolida competențele digitale ale echipelor și de a alinia practicile interne la cele mai noi standarde europene în materie de inteligență artificială, protecția datelor (GDPR) și guvernanță digitală.

Discuțiile au evidențiat rolul esențial al AI în creșterea eficienței operaționale într-un domeniu strategic precum cel energetic, unde deciziile rapide și responsabile sunt o necesitate, nu un lux.

Evenimentul face parte dintr-o serie de acțiuni menite să susțină procesul de digitalizare și modernizare a S.A. „CET-Nord”.

Activitatea a fost desfășurată cu sprijinul programului [#InnovateMoldova](#), finanțat de Suedia.

Prin acțiunile desfășurate și parteneriatele dezvoltate, S.A. „CET-Nord” demonstrează o abordare proactivă și sustenabilă în domeniul securității cibernetice și al digitalizării infrastructurii energetice. Rezultatele auditului cibernetic, măsurile implementate și inițiativele dedicate formării continue a personalului reflectă angajamentul companiei de a menține un nivel ridicat de protecție a infrastructurii critice.

Integrarea inteligenței artificiale în procesele operaționale și de management consolidează capacitatea CET-Nord de a răspunde rapid provocărilor tehnologice și de a valorifica oportunitățile oferite de transformarea digitală. Prin aceste demersuri, compania își reafirmă rolul de promotor al inovației și al securității în sectorul energetic național, contribuind la dezvoltarea unui mediu digital sigur, eficient și sustenabil.

4.2.6 Eficientizarea relațiilor inter-instituționale la nivel local (APL), național (Parlament, Guvern, ANRE, APP) și, după caz, la nivel internațional

Pe parcursul perioadei de raportare, Societatea a prezentat 48 de avize pentru diverse proiecte de acte normative elaborate de către Guvern, ANRE, precum și alte autorități, iar printre cele mai relevante sunt:

- proiectul de lege privind identificarea, desemnarea și protecția infrastructurilor critice naționale (număr unic 1161/MAI/2024);
- proiectul Regulamentului ANRE privind garanțiile de origine;
- proiectul de lege pentru modificarea unor acte normative (ce vizează activități de acreditare, evaluare a conformității și standardizare), număr unic 157/MDED/2025;
- proiectul HG cu privire la măsurile de consolidare a independenței energetice a Republicii Moldova în context regional (număr unic 143/MEn/2024);
- proiectul hotărârii ANRE privind aprobarea platformei de tranzacționare a gazelor naturale operată de S.R.L. „Bursa Română de Mărfuri (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) EST”;
- proiectul de lege pentru modificarea Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (număr unic 128/MEn/2025);
- proiectul de lege cu privire la energie electrică (număr unic 732/MEn/2024);
- proiectul de lege privind modificarea Titlului IV din Codul fiscal nr.1163/1997 (număr unic 134/MF/2025);
- proiectul pentru modificarea HG nr. 817/2024 cu privire la aprobarea normelor privind costul energiei în perioada rece a anului și valoarea minimului de cheltuieli ale gospodăriei casnice pentru consumatorii casnici pentru perioada noiembrie 2024 - martie 2025 (acordarea compensațiilor la energie sub formă de plată monetară) (număr unic 30/MMPS/2025);
- proiectul HG privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea cantității de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență în vederea certificării prin garanții de origine și de modificarea unor Hotărâri de Guvern (număr unic 24/MEn/2025);
- proiectul de lege pentru modificarea Codului funciar nr. 22/2024 (inițiativa legislativă nr. 19 din 28.01.2025) ;
- proiectul de decret privind inițierea negocierilor asupra proiectului Amendamentului nr. 1 la Acordul de împrumut dintre Republica Moldova și Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare în vederea realizării proiectului „Sistemul termoelectric al

municipiului Bălți (S.A. „CET-Nord”), faza II, semnat la Chișinău la 24 decembrie 2021 (număr unic 85/MEn/2025);

- proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului cu privire la implementarea de proiecte comune în domeniul energiei electrice din surse regenerabile cu una sau mai multe părți contractante la Tratatul de constituire a Comunității Energetice, state membre ale Uniunii Europene sau țări terțe (număr unic 77/Men/2025);
- proiectul Regulamentului Bursei Române de Mărfuri (BRM EST SRL) privind vânzarea de bunuri prin licitații;
- proiectul HG pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul protecției secretelor comerciale) (număr unic 154/AGEPI/2025);
- proiectul de lege pentru modificarea unor acte normative (ajustarea cadrului normativ urmare a implementării Codului urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023) (număr unic 189/MIDR/2025);
- proiectul HG cu privire la modificarea HG nr.306/2000 despre aprobarea Regulamentului privind autorizarea funcționării și schimbării destinației construcțiilor și amenajărilor (număr unic 206/MIDR/2025);
- proiectul HG pentru aprobarea Metodologiei de evaluare vizuală rapidă a clădirilor (număr unic 231/MIDR/2025);
- proiectul HANRE pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice;
- proiectul de lege privind promovarea vehiculelor de transport rutier nepoluante, în sprijinul unei mobilități cu emisii scăzute;
- proiectul HG pentru aprobarea Reglementării tehnice privind restricționarea utilizării anumitor substanțe periculoase în echipamente electrice și electronice (număr unic 448/MM/2025);
- proiectul HG cu privire la instituirea Sistemului informațional „Platforma de gestionare a proiectelor de dezvoltare ale Guvernului” (număr unic 456/CS/2025);
- proiectul HANRE de aprobare a Normativului pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice;
- proiectul HG cu privire la aprobarea Programului de suprimare eşalonată a hidrofluorcarburilor pentru perioada 2025-2045;
- proiectul HG cu privire la modificarea HG nr. 668/2022 cu privire la crearea și menținerea stocurilor de securitate de gaze naturale (număr unic 266/MEn/2025);
- proiectul HANRE cu privire la aprobarea coeficienților de multiplicare utilizați de operatorii sistemului de transport al gazelor naturale pentru produsele de capacitate standard trimestrială, lunară, zilnică și/sau intra-zilnică, pentru anul gazier 2025-2026;
- proiectul HG pentru modificarea HG nr. 355/2020 cu privire la aprobarea Metodologiei de stabilire a obiectivelor și indicatorilor de performanță a organelor de control de stat asupra activității de întreprinzător;
- proiectul de Lege pentru modificarea unor acte normative (Codului fiscal nr. 1163/1997 și Legii nr.1417/1997 pentru punerea în aplicare a Titlului III al Codului fiscal);
- proiectul HANRE pentru aprobarea Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoeenergetic;

- proiectul HANRE pentru aprobarea Regulamentului privind dezvoltarea sectorului termoelectric;
- proiectul Hotărârii ANRE cu privire la modificarea Metodologiei tarifare nr. 396/2019;
- proiectul de hotărâre cu privire la constatarea incapacității temporare de muncă și eliberarea certificatului de concediu medical.

Pe parcursul perioadei de raportare, Societatea a înaintat și alte demersuri oficiale pentru soluționarea unor probleme specifice cu care se confruntă.

Astfel, conform avizului nr. 400-08/0134 din 30.01.2024 și repetat, prin demersul nr. 400-08/1901 din 15.11.2024, am propus reglementarea expresă a faptului că măsurarea energiei termice să se efectuează în **kWh**. Subsecvent, având în vedere că procesul de modificare a actului normativ prenotat necesită timp, am solicitat opinia Agenției asupra includerii simultane în factura de plată pentru energia termică a valorilor de consum în Gcal și kWh, conform unei reglementări interne (ordin, dispoziție), care ar facilita tranziția la un sistem de facturare mai clar și mai ușor de înțeles pentru consumatorii finali. În lipsa unui răspuns la subiectul abordat, prin demersul nr. 400-08/0414 din 25.03.2025, repetat am solicitat opinia ANRE. Astfel, prin răspunsul nr. 04-04/1820 din 01.04.2025, ANRE și-a expus opinia potrivit căreia consideră oportună includerea simultană a valorilor de consum în Gcal și kWh în facturile de energie termică, care ar permite consumatorilor să se familiarizeze cu noua unitate de măsură, kWh, înainte de modificarea cadrului normativ existent.

Ca urmare, ANRE, prin demersul nr. 04-04/4900 din 08.09.2025, a remis spre avizare proiectul de Hotărâre privind modificarea unor acte normative, inclusiv a Hotărârii ANRE nr. 23/2017 și a Hotărârii ANRE nr. 136/2018, în care este prevăzut expres că măsurarea energiei termice se efectuează în kWh. Prin avizul nr. 400-08/1174 din 22.09.2025, S.A. „CET-Nord” a susținut inițiativa de modificare a Hotărârii ANRE nr. 23/2017 și a înaintat anumite obiecții și propuneri. Într-o altă ordine de idei, prin scrisoarea nr. 310-08/0100 din 24.01.2024, am subliniat că problema contabilizării devierilor tarifare este una stringentă pentru sectorul energetic și necesită o reglementare expresă în acest sens. Ca urmare a argumentelor prezentate, Ministerul Finanțelor a elaborat Circulara privind particularitățile contabilității componente de corectare a venitului reglementat în sectorul energetic, iar prin scrisoarea nr. 300-08/0245 din 24.02.2025 am prezentat propunerile noastre suplimentare.

În context, până la situația actuală, rămâne a fi nesoluționată problematica ce ține de diferențele majore dintre calculele proprii și cele ale regulatorului privind componenta de corectare a venitului reglementat, în special deficitul tarifar. Subliniem că, prin nota nr. 310-08/2160 din 12.12.2023, Societatea a semnalat către APP, ME și ANRE despre aceste diferențe. Ulterior, prin Hotărârea ANRE nr. 164 din 19.03.2024, au fost aprobate prețurile pentru energia electrică și termică, însă valoarea deficitului tarifar acceptată de ANRE pentru energia termică la 01.01.2023 a fost de (- 54 092,32) mii lei, în timp ce calculele S.A. „CET-Nord” indicau un deficit de (-97 695,45) mii lei, fără a fi oferite careva explicații clare privind diferența de (-43 091,52) mii lei.

În contextul indicațiilor formulate în cadrul audierii parlamentare din 3 decembrie 2024 referitoare la majorarea tarifului la gazele naturale și impactul acestuia asupra consumatorilor și a economiei naționale, prin notele nr. 300-08/0108 din 27.01.2025 și nr. 400-08/0139 din 31.01.2025, am comunicat **Președintelui Comisiei economie, buget și finanțe, Domnului Radu MARIAN**, despre acțiunile realizate și provocările întâmpinate în procesul de diversificare a surselor de achiziție a gazelor naturale. Totodată, în contextul experienței acumulate, pentru a

asigura transparența și sustenabilitatea procesului de achiziție a gazelor naturale de pe piața nereglementată, am propus următoarele măsuri urgente:

1. Ajustarea pct. 28 din Metodologia tarifară pentru a permite achizițiile transparente și competitive pe piața liberă;
2. Crearea unui grup de lucru interinstituțional pentru elaborarea unui cadru de reglementare care să promoveze producerea energiei în regim de cogenerare, respectând practicile concurențiale și evitând obstacolele ce pot genera riscuri financiare semnificative.

Având în vedere cele agreeate în cadrul ședinței pe platforma comisiei parlamentare din 14.02.2025, prin scrisoarea nr. 220-08/0227 din 19.02.2025, am transmis Analiză comparativă a opțiunilor combustibilului de rezervă pentru SA „CET-Nord”, realizată în baza Studiului de preferezabilitate, elaborat la solicitarea Ministerului Energiei în cadrul proiectului MESA, în care am subliniat că LPG este cea mai fezabilă opțiune pentru combustibil de rezervă, întrucât oferă perspective pe termen lung: costuri mai mici, emisii mai reduse, randament global ridicat în cogenerare, timp de comutare mai scurt, compatibilitate cu turbine pe gaz și cost total mai avantajos (conform NPV).

Ulterior, urmare a examinării detaliate a celor expuse în scrisoarea nr. 07-479 din 20.02.2025, prin care Ministerul Energiei și-a exprimat opinia asupra Analizei economice și tehnice privind utilizarea combustibilului de rezervă, justificând necesitatea reconstrucției depozitelor de stocare pentru motorină în contextul implementării Directivei 2009/119/CE, prin scrisoarea nr. 400-08/0256 din 27.02.2025, am prezentat argumente suplimentare și am reiterat că numai prin utilizarea LPG în calitate de combustibil de rezervă se contribuie nu doar la siguranța tehnologică și operațională, dar și la optimizarea cheltuielilor întreprinderii. Până la situația întocmirii raportului, subiectul abordat rămâne a fi nesoluționat.

Prin adresarea nr. 400-08/0523 din 14.04.2025, am informat Ministerul Energiei și Agenția Proprietăți Publice despre inițierea unui proces de identificare și selecție a unui partener de consultanță pentru elaborarea Strategiei de procurare a gazelor naturale. Ca urmare, a fost identificată compania CIGA Energy Advisory - parte a grupului RCI Holding - recunoscută pentru expertiza sa vastă în elaborarea strategiilor energetice în regiunea Europei Centrale și de Est. În legătură cu acest fapt, s-a solicitat opinia și suportul instituțional pentru inițierea procedurii de achiziționare a serviciilor de consultanță și expertiză oferite de CIGA Energy Advisory, ca măsură aliniată politicilor publice privind liberalizarea pieței gazelor naturale și diversificarea surselor de aprovizionare.

Subsecvent, în lipsa unei astfel de Strategii și având în vedere modificările operate la pct. 5 din Hotărârea ANRE nr. 513 din 23.08.2024 prin Hotărârea ANRE nr. 178 din 08.04.2025, am solicitat ANRE, prin demersul nr. 227-08/0629 din 06.05.2025, clarificări privind modul de aplicare a prevederilor art. 89 și art. 90 din Legea nr. 108/2016 în scenariul pierderii licenței de către actualul furnizor.

Ca urmare, prin răspunsul nr. 07-01/2659 din 15.05.2025, Agenția a confirmat că, în situația în care S.A. „CET-Nord” dispune de un contract de furnizare a gazelor naturale încheiat cu S.A. „Moldovagaz” în condițiile art. 89 din Legea nr. 108/2016, Societatea va continua să fie aprovizionată cu gaze naturale de către eventualul furnizor desemnat în contextul obligației de serviciu public.

Ulterior, la 30.09.2025, ANRE a aprobat Hotărârea nr. 564 „Cu privire la aprobarea calendarului privind restricționarea graduală a accesului consumatorilor noncasnici mari și mijlocii la furnizarea gazelor naturale, în contextul obligației de serviciu public prevăzute la art. 89”, conform

căreia, începând cu 01.04.2026, consumatorii noncasnici mari, inclusiv S.A. „CET-Nord”, urmează să achiziționeze gaze naturale în piața concurențială.

Totodată, prin avizul nr. 310-08/1184 din 25.09.2025 la proiectul Hotărârii ANRE cu privire la modificarea Metodologiei tarifar nr. 396/2019, am formulat următoarele observații și propuneri ce țin de plafonarea prețului de achiziție a gazelor naturale:

1. **Clarificarea calculului prețului mediu anual ponderat.** S-a solicitat stabilirea unor formule și perioade de referință clare, întrucât media ponderată trebuie determinată pe baza costurilor totale și a volumelor reale, iar utilizarea unei medii aritmetice ar conduce la rezultate distorsionate, inclusiv în lunile fără consum efectiv.
2. **Exercițiu demonstrativ de calcul pentru anul 2024.** Pentru transparență, ANRE ar trebui să prezinte un exemplu privind determinarea prețului mediu anual ponderat al furnizorului de ultimă opțiune și comparația cu prețurile pe care le-ar fi suportat întreprinderile reglementate.
3. **Procedură pentru situațiile în care licitațiile eșuează repetat.** S-a propus ca Metodologia să prevadă expres că, în cazul în care niciun furnizor nu depune ofertă după mai multe licitații consecutive, achiziția gazelor să se realizeze conform Strategiei aprobate/coordonate cu ANRE, fără aplicarea regulii de comparare cu prețul de ultimă opțiune.

Prin demersul nr. 400-08/0129 din 30.01.2025 am solicitat și susținerea autorităților competente pentru transmiterea unui teren din administrarea Departamentului Dotări al Ministerului Apărării în administrarea Agenției Proprietății Publice, gestiunea S.A. „CET-Nord”, situat în proximitatea imediată a infrastructurii deja existente a întreprinderii și care s-a identificat ca locul cel mai potrivit pentru implementarea unui proiect de importanță strategică națională ce presupune instalarea unui sistem de colectoare solare destinate producerii energiei termice din surse regenerabile. La etapa întocmirii raportului, terenul deja a fost transmis în administrarea APP și urmează a fi realizate procedurile de transmitere către S.A. „CET-Nord”.

Subsecvent, având în vedere experiența anterioară (HG nr. 205/2022 din 30.03.2022) și beneficiile obținute (~10 mil lei economii la bugetul de stat numai în sezonul de încălzire 2022-2023) de la transmiterea a 11,5 km de rețele termice din proprietatea municipiului Bălți în proprietatea Statului Republica Moldova, administrarea Agenției Proprietății Publice, gestiune economică S.A. „CET-Nord”, prin demersul nr. 400-08/0337 din 12.03.2025, am solicitat mai multor autorități publice examinarea transiterii rețelelor termice aflate în gestiune cu o lungime totală de **4 504,28 km**. Măsura propusă va permite modificarea punctului de delimitare și eliminarea din calcule a pierderilor normative generate de aceste trasee, care conform cadrului normativ de reglementare sunt facturate suplimentar consumatorului. **În acest sens, doar în perioada octombrie 2024 - ianuarie 2025, pierderile de energie termică calculate pe aceste rețele au constituit 323,6895 Gcal, echivalentul a 825 796,65 lei.** De facto, pierderile reale sunt cu mult mai mari decât cele calculate, întrucât o bună parte dintre aceste rețele necesită lucrări de reparație și întreținere specializată. Urmare a preluării acestor rețele, se vor micșora inclusiv pierderile de energie termică pentru SACET datorită realizării unei mentenanțe calitative. Astfel, la prima etapă, în luna iulie 2025, au fost preluate la balanța S.A. „CET-Nord” 1 243, 75 metri de rețele termice. Restul rețelelor termice urmează a fi preluate pe parcurs, inclusiv prin promovarea hotărârii de Guvern.

În contextul examinării opțiunilor de acoperire a consumului de energie electrică din import prin producerea internă în afara sezonului de încălzire, prin scrisoarea nr. 227-08/0284 din 06.03.2025, am adus la cunoștința Ministerului Energiei despre cele trei scenarii posibile. Astfel, conform **Scenariul nr. 1**, întreprinderea poate activa în regim electric cu patru unități de producere (motoare cu ardere internă), cu o capacitate electrică instalată de 13,4 MW (4×3.35 MW), livrând în rețea aproximativ 275-285 MWh/zi la preț reglementat. Însă, pentru implementarea acestui scenariu, este necesară o derogare de la prevederile Legii nr. 92/2014, precum și de la anumite articole din Regulamentul privind indicatorii de calitate a serviciilor de distribuție și furnizare a energiei termice, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 484/2017. Totodată, se mai impune recunoașterea de către ANRE a cheltuielilor aferente creșterii capacității de generare a energiei electrice în regim electric în prețurile reglementate pentru producerea energiei electrice. Conform **Scenariul nr. 2**, alternativ, întreprinderea poate furniza energie electrică de echilibrare prin creștere de putere, compensând eventualele deficite din sistemul electroenergetic, însă acest lucru ar presupune utilizarea a 1-3 unități de producere, cu o capacitate de 3,35 MW până la 10,05 MW, asigurând livrări de 2,9-8,7 MWh pe intervale de dispecerizare, **la un preț de la 4,834 la 5,337 lei/kWh**, determinat pe baza prețului actual de achiziție a gazelor naturale. Pentru implementarea acestui scenariu, Operatorul Sistemului de Transport (OST) trebuie să elaboreze Codul rețelelor electrice privind echilibrarea sistemului electroenergetic, care urmează să fie aprobat de ANRE. **Scenariul nr. 3**, ar implica furnizarea gazelor naturale către S.A. „CET-Nord” de către S.A. „Energocom” fără solicitarea plății acestora de către producător, costul gazelor fiind compensat prin prețul energiei livrate. Aceasta ar permite producerea energiei electrice la un cost de la 1,670 la 2,237 lei/kWh, fără includerea costului gazelor naturale.

Sub un alt aspect, la 29.05.2024, am sesizat ANRE (nr. 120-08/0755) cu privire la verificarea legalității acțiunilor SRL „Moldovatrangaz” și SRL „Bălți-gaz” prin care s-a transmis din proprietatea operatorului sistemului de transport în proprietatea operatorului sistemului de distribuție a unui segment de racord, precum și 6 vane de la SP Bălți. Ca urmare, la 13.06.2024, ANRE a informat despre inițierea unei proceduri administrative, iar la 02.07.2024 a notificat despre finalizarea acesteia, respingând examinarea sesizării pe motivul existenței Hotărârii ANRE nr. 433/2021 și a lipsei competențelor legale conform Legii nr. 174/2017. Considerând respingerea neîntemeiată, la 29.07.2024, am depus cerere prealabilă (nr. 120-08/1256), însă ANRE a respins-o și pe aceasta, reitând aceleași argumente. Drept urmare, am contestat în instanță răspunsul ANRE din 13.08.2024, atât pe cale administrativă, cât și contravențională, fiind în proces de examinare.

În vederea avansării proiectului „Sistemul termoelectric al mun. Bălți (S.A. „CET-Nord”) - Faza II”, Ministerul Energiei, prin scrisoarea nr. 08-670 din 11.03.2024, s-a expus asupra necesității promovării unei decizii a Consiliului Municipal Bălți privind modernizarea sistemului intern de distribuție a energiei termice în blocurile locative gestionate de Î.M. „Gospodăria Locativ Comunală Bălți”, care constituie aproximativ 80% din totalul blocurilor conectate la SACET, solicitând administrației publice locale promovarea unei astfel de decizii.

Ca urmare, în temeiul Deciziei Consiliului municipal Bălți nr. 3/7 din 24.04.2024, au fost inițiate procedurile de consultare publică cu societatea civilă în procesul decizional „Cu privire la modernizarea sistemului intern de distribuție a energiei termice în cadrul blocurilor locative unde ÎM „GLC Bălți” exercită calitatea de gestionar al fondului locativ” prin modalitatea organizării dezbaterilor publice în perioada 29.04.2024 - 07.06.2024.

Paralel, în vederea asigurării sustenabilității Proiectului, prin scrisoarea nr. 500-08/0556 din 24.04.2024, remisă în adresa Ministerului Energiei, ANRE și APP a fost prezentată informația privind eficiența energetică obținută în cazul blocurilor rezidențiale unde a fost modernizat sistemul intern de distribuție a agentului termic de pe vertical pe orizontal, iar prin scrisoarea nr. 500-08/0584 din 26.04.2024, a fost informat Ministerul Energiei despre dificultățile întâmpinate în implementarea proiectului „Sistemul termoelectric al mun. Bălți (S.A. „CET-Nord”) - Faza II”. Prin scrisorile nr. 400-08/0753 din 29.05.2024 și nr. 700-08/0812 din 07.06.2024, s-a remis Consiliului Municipal Bălți opinia Societății asupra proiectului de decizie supus consultărilor publice.

Indiferent de beneficiile și argumentele invocate, în cadrul ședinței CMB din 20.06.2024 proiectul de decizie nu a fost aprobat, fiind susținut cu 8 voturi pro din 33 voturi ale consilierilor prezenți. Despre acest fapt, prin scrisoarea nr. 700-08/1071 din 25.06.2024, au fost informați Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, Ministerul Energiei și Congresul Autorităților Locale din Moldova.

Prin demersul nr. 500-08/0032 din 10.01.2025, am propus autorității publice locale încheierea unui Acord de colaborare între instituțiile noastre, având ca obiectiv sprijinirea angajamentelor strategice ale municipiului Bălți în domeniul termoelectric. Ulterior, la 14.01.2025, prin adresarea nr. 700-08/0048, am înaintat propunerea privind implementarea investiției în trei tranșe, cu modernizarea inițială, în prima tranșă, a 100 de blocuri locative selectate pe baza unor criterii de eficiență și beneficii maxime.

În continuare, prin adresarea nr. 06-2020 din 25 iulie 2025, Ministerul Energiei a reținut că, deși Acordul de grant a fost semnat la 5 octombrie 2022, decizia Consiliului Municipal privind susținerea implementării proiectului nu a fost adoptată până în prezent. Această situație generează un risc iminent de pierdere a finanțării, întrucât finanțatorii au avertizat că, în lipsa unui progres clar și rapid, fondurile pot fi realocate către alte localități din Republica Moldova care demonstrează deschidere și capacitate de implementare. În acest context, Ministerul Energiei a solicitat examinarea cu prioritate a subiectului în cadrul următoarei ședințe a Consiliului Municipal și adoptarea deciziei necesare pentru deblocarea proiectului, evitând astfel pierderea unei surse importante de finanțare, cu impact direct asupra modernizării infrastructurii municipale și îmbunătățirii calității vieții locuitorilor municipiului Bălți. La rândul său, prin scrisoarea nr. 500-08/1106 din 03.09.2025, S.A. „CET-Nord” a solicitat Primăriei municipiului Bălți includerea pe ordinea de zi a ședinței a X-a extraordinare a Consiliului Municipal Bălți a subiectului privind examinarea demersului Ministerului Energiei nr. 06-2020 din 25 iulie 2025. Cu toate acestea, subiectul nu a fost supus examinării în cadrul ședinței Consiliului Municipal Bălți.

În contextul consultărilor publice lansate de către ANRE referitor la aprobarea Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric (în continuare - Regulament) și a modificărilor la Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru producerea energiei electrice și a tarifelor pentru energia termică, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 396/2019 (în continuare - Metodologie tarifară), am semnalat impactul direct pe care prevederile normative respective îl au asupra angajamentelor contractuale asumate de către Societate prin acordurile internaționale. Astfel, în proiectul de modificare a Metodologiei tarify, este propusă includerea unui nou punct 142¹, care stabilește o formulă distinctă de tarify pentru consumatorii care beneficiază de modernizarea sistemelor colective de alimentare cu energie termică, cu impunerea alocării costurilor investiționale exclusiv acestui segment de

consumatori. O abordare similară se regăsește și în punctul 62 al proiectului Regulamentului, unde se stipulează că investițiile efectuate pentru modernizarea sistemelor colective vor fi incluse în tariful separat și transferate în factura doar către consumatorii beneficiari. De asemenea, punctul 61 din proiectul Regulamentului, prevede că aceste investiții vor fi aprobate prin hotărâre separată de către reglementator.

În cadrul ședințelor de lucru organizate de ANRE, am subliniat că aplicarea unui tarif individualizat pentru blocurile locative în care a fost realizată modernizarea sistemelor colective de alimentare cu energie termică (SCAET) ar compromite viabilitatea acestor investiții și ar genera riscuri majore în ceea ce privește onorarea angajamentelor noastre contractuale. Ca urmare, argumentele prezentate au fost reținute de ANRE, care a exclus aplicarea unui astfel de tarif pentru blocurile locative modernizate cu sisteme SCAET.

În contextul examinării proiectului Ordinului privind aprobarea Ghidului de integrare a aspectelor schimbărilor climatice în procedura evaluării impactului asupra mediului, prin avizul nr. 200- 08/1021 din 05.08.2025 am înaintat următoarele propuneri de îmbunătățire:

Integrarea Taxonomiei UE pentru Finanțare Durabilă (Regulamentul 2020/852), astfel încât REIM să includă criteriile de eligibilitate pentru activități economice durabile, facilitând accesul la finanțare europeană și alinierea cu cerințele ESG.

Evaluarea impactului asupra biodiversității și serviciilor ecosistemice în conformitate cu Directivele Habitate (92/43/CEE) și Păsări (2009/147/CE), prin introducerea unui compartiment dedicat în REIM, în spiritul conformării la rețeaua Natura 2000.

Aplicarea principiului „Do No Significant Harm” (DNSH), astfel încât analiza REIM să demonstreze că proiectul nu produce prejudicii semnificative celor șase obiective de mediu, cerință esențială pentru viitoarele proiecte eligibile PNRR/MRR.

Calculul amprenteii de carbon (CO₂e) la nivel de proiect, incluzând emisiile directe și indirecte pe întreg ciclul de viață.

Integrarea cerințelor de economie circulară în cadrul REIM, pentru alinierea la obiectivele Pactului Verde European și promovarea unei gestionări eficiente a resurselor și deșeurilor.

Introducerea raportării voluntare în format ESG pentru proiectele industriale mari, oferind investitorilor transparență asupra sustenabilității, autorităților dovada conformării cu cerințele de mediu și comunității garanția responsabilității sociale.

4.3. Managementul resurselor umane

Capitalul uman constituie una dintre cele mai valoroase și strategice resurse ale unei întreprinderi, având un rol esențial în succesul și competitivitatea acesteia. De aceea, atragerea personalului calificat, fidelizarea angajaților, dezvoltarea continuă a competențelor și asigurarea unei utilizări eficiente a resurselor umane reprezintă obiective fundamentale pentru Societate. La situația perioadei de raportare - 30.09.2025 numărul total de personal al entității era format din 434 de angajați (426 angajați activi și 6 persoane cu raporturile de muncă suspendate), dintre care 104 de femei și 330 de bărbați, adică 23,96% din numărul total de personal sunt femei, fapt determinat de specificul de activitate al entității.

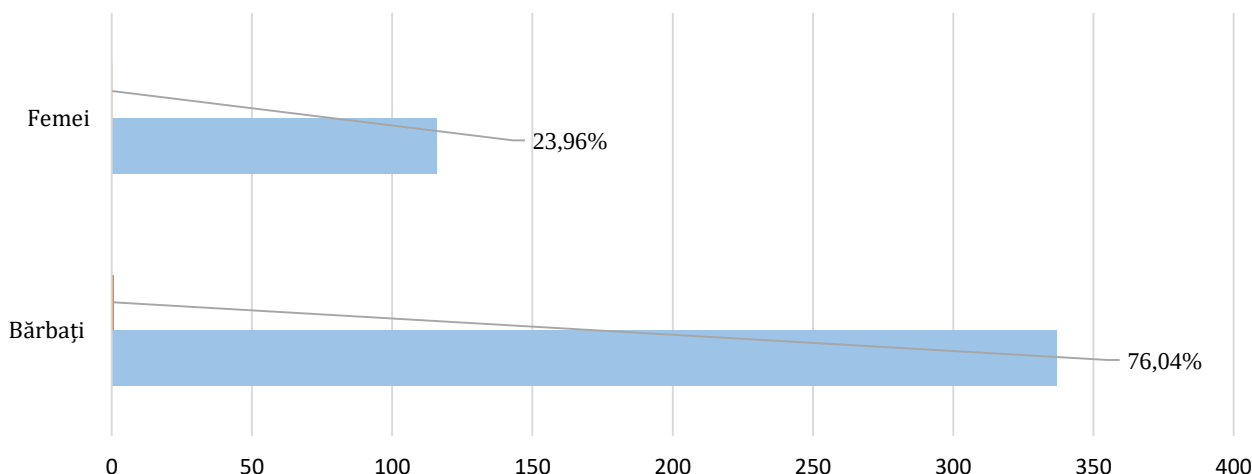


Figura 5. Structura personalului conform profilului de gen

În cadrul S.A. „CET-Nord”, marea parte a angajaților desfășoară activitățile în baza contractelor individuale de muncă, pe perioadă nedeterminată și cu normă întreagă. Această formă juridică a relațiilor de muncă oferă o încredere crescută în privința stabilității și continuității în cadrul echipei entității.

Tabelul nr. 20

Angajați în funcție de tipul de contract		
Tipul de contract	Bărbați	Femei
Perioadă nedeterminată	299	99
Perioadă determinată	31	5

Managementul Societății respectă dreptul salariaților de liberă asociere, în scopul promovării intereselor lor profesionale, economice și sociale, precum și al apărării drepturilor individuale și colective ale acestora, precum și dreptul de a forma și de a adera la sindicat, acest drept al salariaților fiind menționat în Regulamentul intern al S.A. „CET-Nord”, cod: RI-01. Respectarea libertății de asociere este confirmată de gradul foarte mare de sindicalizare din cadrul Societății.

Astfel la 30.09.2025 - **98,38%** (427 din 434) dintre angajații S.A. „CET-Nord” erau membri de sindicat, iar condițiile de muncă erau reglementate prin intermediul Contractului Colectiv de Muncă, care se aplică tuturor angajaților. În perioada de raportare entitatea nu a înregistrat acțiuni de protest din partea sindicatelor, iar relațiile cu partenerul social se derulează într-o atmosferă prietenoasă și cooperantă.

S.A. „CET-Nord” promovează o cultură a diversității și a incluziunii, asigurând un tratament egal și nediscriminatoriu în toate interacțiunile cu angajații, partenerii, colaboratorii și clienții. Se depun eforturi constante pentru a crea un mediu de lucru inclusiv și respectuos, în care diversitatea este valorizată și toți indivizii sunt tratați cu respect și echitate. În perioada de raportare nu au fost înregistrate incidente de discriminare la nivelul entității.

Tabelul nr. 21

Structura personalului în raport cu funcția deținută			
Categorii de funcții	Bărbați	Femei	Total
Management de vârf (șefi de departamente și direcții)	5	1	6
Management mijlociu (șefi de secții și servicii)	15	7	22
Conducători ai locurilor de muncă (maiștri, șefi de schimb)	46	7	53
Specialiști	28	45	73
Muncitori	235	42	277

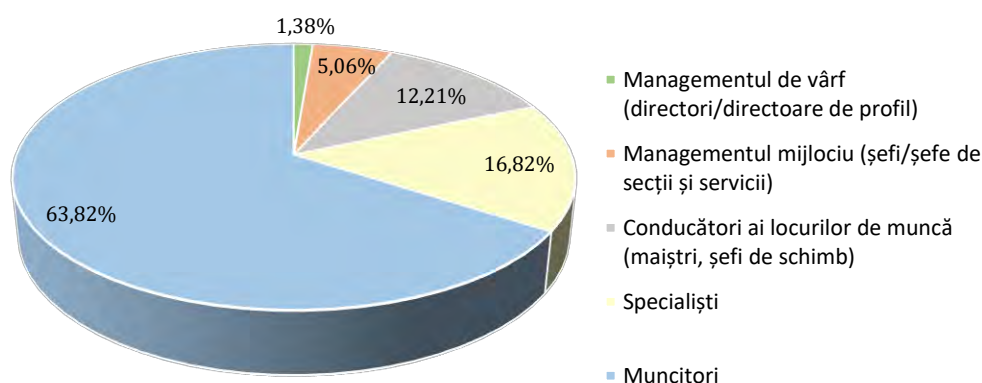


Figura 6. Structura personalului în raport cu funcția deținută

Analiza structurii personalului în funcție de poziția ocupată evidențiază că 76,03% din angajații entității reprezintă personalul industrial productiv, implicat direct în activitatea principală a întreprinderii. Această distribuție asigură o organizare eficientă a subdiviziunilor și a întregii entități, facilitând realizarea atribuțiilor și sarcinilor specifice fiecărei funcții într-un mod calitativ și punctual.

Tabelul nr. 22

Structura personalului în funcție de vechimea în muncă în cadrul entității

Vechimea în muncă	Total	%
Sub 2 ani	67	15,44
2-5 ani	44	11,14
5-10 ani	77	17,74
10-15 ani	65	14,98
15-20 ani	68	15,67
20-25 ani	45	10,37
25-30 ani	32	7,37
Peste 30 ani	36	8,29

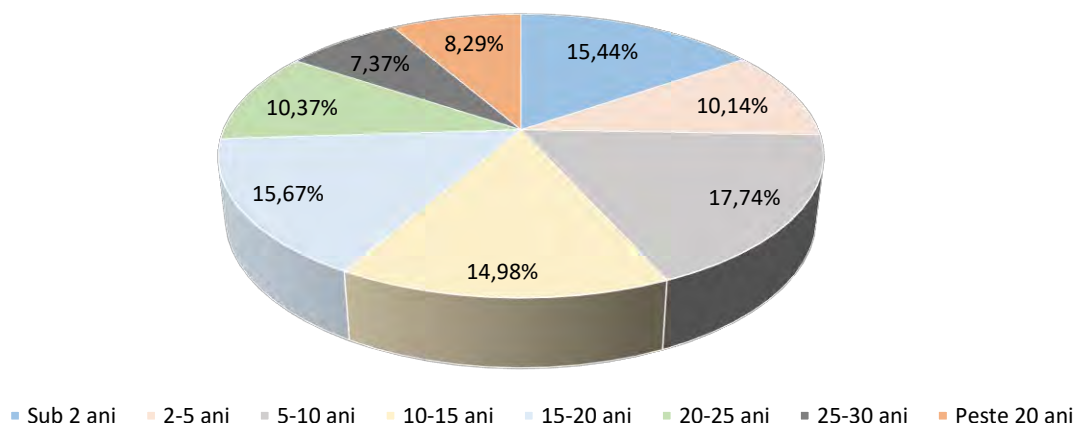


Figura 7. Structura personalului în funcție de vechimea în muncă în cadrul entității

În Tabelul de mai jos este indicată evoluția numărului de personal pentru ultimii 3 ani și reflectă situația și schimbările intervenite în structura personalului comparativ cu perioadele precedente.

Tabelul nr. 23

Evaluarea fluctuației de personal

Specificație	Număr personal		
	9 luni 2023	9 luni 2024	9 luni 2025
Număr total personal	445	450	434
Creșterea/descrășterea personal față de anul anterior (+; -)	-2	+5	-16
Nr. personal plecat	41	39	49
% în total număr salariați	9,21%	8,66%	11,83%
Nr. personal nou angajat	20	60	45
% în total număr salariați	4,49%	13,33%	10,86%
Rata fluctuației, %	9,21%	8,59%	11,82%

Cel mai important indicator pentru analiza forței de muncă este fluctuația personalului. Indicatorul se calculează pe o perioadă ca raport dintre numărul angajaților care au plecat și numărul mediu scriptic de angajați.

Fluctuația în cadrul S.A. „CET-Nord” în 9 luni a anului 2025 a constituit 11,82%, ceea ce constituie cu 3,23 puncte procentuale mai mult decât în perioada similară a anului 2024.

O rată a fluctuației de până la 25% este considerată normală, iar peste 25% semnalizează probleme în ceea ce privește gestionarea resurselor umane.

În cadrul S.A. „CET-Nord” există o procedură care reglementează activitatea de recrutare a personalului în vederea asigurării resurselor umane din punct de vedere cantitativ și calitativ, în conformitate cu cerințele și complexitatea posturilor, precum și alocarea coerentă și eficientă a resurselor umane interne. Se acordă o atenție deosebită activității de recrutare și selecție, deoarece rezultatele acestora influențează direct performanța Societății. Așteptările Societății privind potrivirea candidaților cu entitatea și performanța ulterioară a acestora determină și importanța acordată acțiunii de selecție a personalului. Din aceste considerente, recrutarea și selecția se desfășoară după criterii foarte bine definite, obiectivitatea fiind factorul cheie în faza de selecție a candidaților pentru fiecare post.

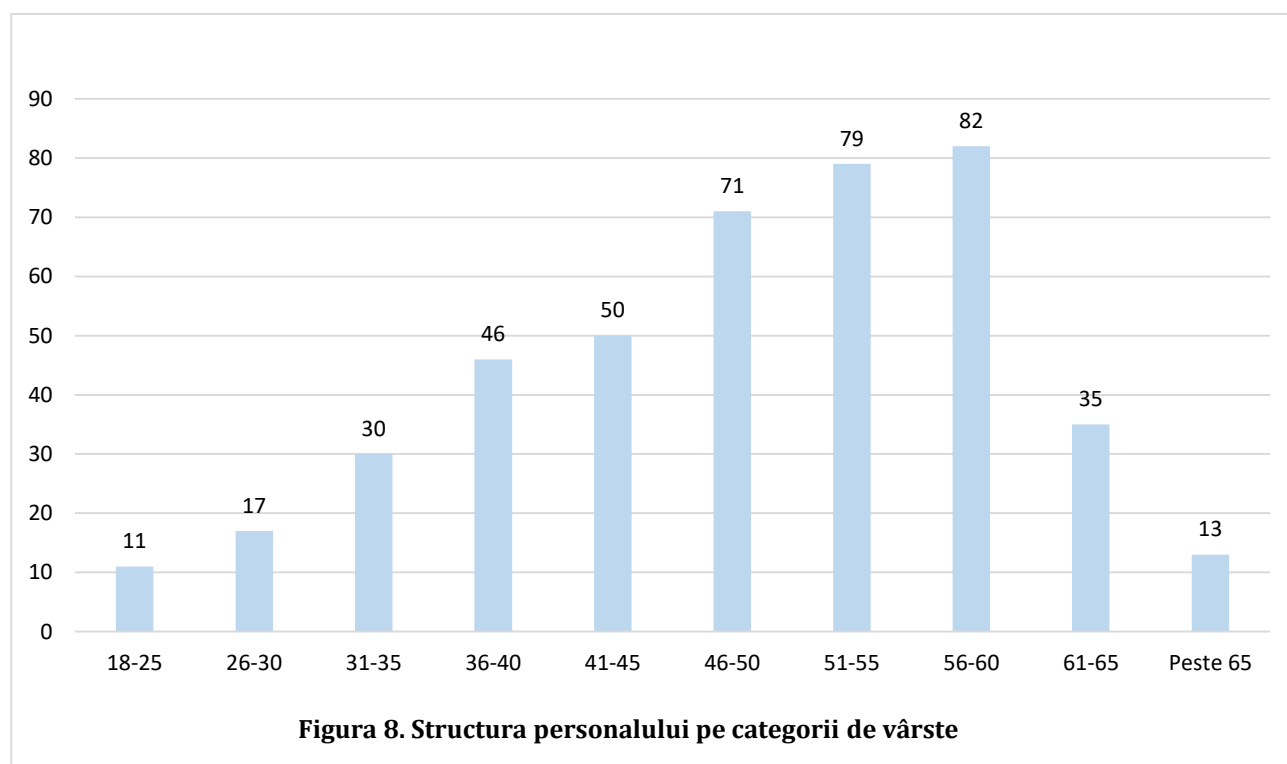
În cadrul S.A. „CET-Nord” este instituită o procedură care reglementează procesul de recrutare a personalului, având drept scop asigurarea resurselor umane atât din perspectiva cantitativă, cât și calitativă, în conformitate cu cerințele și complexitatea fiecărui post, precum și cu alocarea eficientă și coerentă a resurselor umane interne.

Se acordă o atenție deosebită activității de recrutare și selecție, întrucât rezultatele acestora au un impact direct asupra performanței organizaționale. Așteptările Societății privind compatibilitatea candidaților cu valorile și cerințele entității, precum și performanța lor ulterioară, subliniază importanța aplicării unui proces riguros de selecție. În acest context, recrutarea și selecția se realizează pe baza unor criterii clar definite, obiectivitatea constituind factorul esențial în evaluarea și selecția candidaților pentru fiecare post.

Pe parcursul perioadei de gestiune au fost constituite 10 comisii de concurs.

Tabelul nr. 24

Structura personalului S.A. „CET-Nord” pe categorii de vârste			
Categorii de vârstă	Bărbați	Femei	Total
18-25	9	2	11
26-30	13	4	17
31-35	22	8	30
36-40	37	9	46
41-45	33	17	50
46-50	51	20	71
51-55	59	20	79
56-60	62	20	82
61-65	31	4	35
Peste 65	13		13



Structura personalului pe grupe de vârstă denotă predominarea personalului cu vârstă de 36-60 ani **(75,57%)**, ceea ce implică o vechime mai mare în muncă, o experiență mai bogată, o stabilitate mai mare în asigurarea cu resurse umane calificate. Această evoluție indică faptul că ne dorim să păstrăm în Societatea noastră oameni cu multă experiență, oameni de la care tinerii, care sunt la început de carieră, pot să învețe atât secretele meseriei, cât și respectul față de valorile Societății. Vârsta medie a personalului constituie **48,62 ani**.

Tabelul nr. 25

Structura personalului după studii		
Nivel de studii	Număr de persoane	Ponderea (%)
Superioare	140	32,25%
Medii de specialitate	206	47,46%
Liceale (medii)	69	15,89%
Gimnaziale	19	4,37%

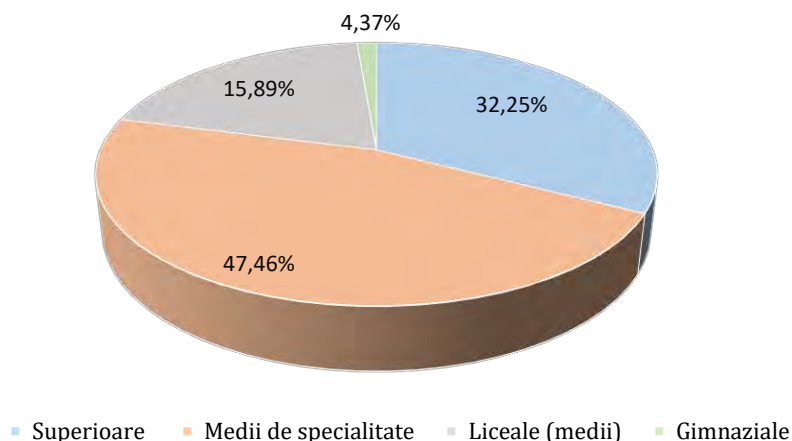


Figura 9. Structura personalului după studii

În contextul consolidării instituționale, entitatea tinde să asigure organizarea și desfășurarea activităților de instruire pentru un nivel corespunzător de formare și dezvoltare profesională a angajaților săi. Activitățile de instruire de diferite tipuri și forme sunt organizate în vederea aprofundării și actualizării cunoștințelor, dezvoltării abilităților și modelării aptitudinilor/comportamentelor necesare pentru exercitarea eficientă a atribuțiilor de serviciu. Pe parcursul perioadei de raportare, în cadrul entității a fost asigurată dezvoltarea profesională a angajaților, prin desfășurarea sesiunilor de instruire atât interne, cât și externe.

Formarea, perfecționarea și dezvoltarea profesională a personalului se realizează în baza Planului anual de instruire aprobat prin Ordinul nr. 427-P din 27.12.2024. Planul de formare profesională a vizat toate categoriile de angajați, indiferent de funcție și nivel de studii și a abordat teme diverse din sfera de interes a personalului administrativ, cât și tematici specifice domeniului în care activează Societatea inclusiv cursuri de autorizare și reautorizare.

În perioada de gestiune au fost realizate 46 de instruirii externe și una internă. În rezultat 142 persoane au fost instruite extern, dintre care 52 atestate și 110 persoane au fost instruite intern.

Totodată dezvoltăm un sistem intern de formare, care să se concentreze pe dezvoltarea principalelor abilități necesare angajaților, în vederea îmbunătățirii și menținerii capacităților organizaționale și sprijinirii performanței.

Concomitent, pe parcursul perioadei de raportare, în cadrul S.A. „CET-Nord” și-a desfășurat stagiul de practică 1 student a universității Tehnice din Moldova, 1 student a Universității Tehnice „Gheorghe Asachi” din Iași și 6 elevi ai colegiilor și școlilor profesionale din Bălți.

4.4 Securitate și sănătate în muncă

Securitatea și sănătatea în muncă a lucrătorilor reprezintă o atribuție managerială. În activitatea sa S.A. „CET-Nord” atribuie o importanță majoră securității, sănătății, integrității fizice și psihice a angajaților proprii, precum și a vizitatorilor (furnizori, contractanți, consumatori etc.).

Misiunea de organizare, coordonare și monitorizare a activităților privind securitatea, sănătatea și igiena muncii, asigurarea unui mediu de muncă sigur și sănătos, prevenirea riscurilor profesionale, protecția lucrătorilor la locul de muncă, eliminarea factorilor de risc și de accidentare, informarea, consultarea, participarea echilibrată, instruirea lucrătorilor și a reprezentanților acestora, precum și promovarea sănătății și bunăstării angajaților îi revine Serviciului Protecție și Prevenire (SPP), care este subordonat Directorului General al întreprinderii.

La nivelul entității se desfășoară activități complexe ce acoperă diverse domenii tehnice - lucrări cu risc sporit de accidentare: în condiții nefavorabile, munca la înălțime, deservirea recipientelor sub presiune, cazanelor și conductelor de abur și apă fierbinte, reparația și deservirea instalațiilor electrice, lucrări de electrosudare și tăiere cu gaze la montarea/demontarea construcțiilor metalice, munca în spații înguste și în situații stresante, lucrări de terasament, demolări, reparații, construcții și mentenanță a edificiilor și încăperilor.

PROTECȚIA ȘI PREVENIREA RISCURILOR PROFESIONALE de accidentare și îmbolnăvire la locul de muncă constituie obiectivul de bază al Serviciului Protecție și Prevenire, care se preocupă de îmbunătățirea continuă a condițiilor de muncă, asigurarea unui mediu sigur și sănătos pentru exercitarea atribuțiilor funcționale ale lucrătorilor prin planificarea și realizarea activităților multidisciplinare, măsurilor și procedeele de siguranță cu implicarea numeroaselor mijloace, echipamente, instalații, aparate de măsură și control etc.

În scopul atingerii acestui obiectiv s-a realizat:

- ✓ identificarea măsurilor de rigoare, întocmirea Planului de Protecție și Prevenire a riscurilor profesionale și monitorizarea informării salariaților asupra măsurilor planificate;
- ✓ punerea în aplicare a Planului-grafic de instruire în domeniul SSM, solicitarea și organizarea procesului de instruire corespunzător nivelului I pentru 22 salariați din rândul personalului administrativ, tehnic-ingineresc și muncitoresc, inclusiv reprezentanți ai lucrătorilor cu răspunderi specifice în domeniul SSM din cadrul Comitetului SSM și Organizației Sindicale primare;
- ✓ instruirea noilor angajați, vizitatori, antreprenori și practicanți cu înscrierea în Registrul de evidență a instruirii introductiv-generale și completarea Fișelor personale și colective de instruire, total - 6 fișe completate;
- ✓ conducătorii locurilor de muncă (șefii, șefii adjuncți ai subdiviziunilor, maiștrii) au efectuat instruirea SSM a angajaților din subordine în baza instrucțiunilor SSM actualizate

- conform listelor instrucțiunilor perfectate de SPP pentru fiecare subdiviziune în funcție de lucrările executate/activitățile prestate;
- ✓ verificarea corespunderii calității și cantităților solicitate de echipament individual de protecție la recepție;
 - ✓ salariații, inclusiv noii angajați, au fost asigurați gratuit cu: echipament individual de protecție, mijloace igienico-sanitare, mijloace de protecție antivirale și antiepidemice distribuite pe măsura necesității, alimentație de protecție pentru munca prestată în condiții nefavorabile, produse farmaceutice și accesorii pentru acordarea primului ajutor în Punctul Medical;
 - ✓ evidența concediilor medicale, inclusiv cu durata mai mare de 30 zile, completarea Fișelor de identificare a riscurilor profesionale la solicitarea examenului medical pentru verificarea aptitudinii în muncă, monitorizarea rezultatelor examenelor medicale și admiterea angajării și/sau reluării activității doar a persoanelor apte de muncă în baza concluziei comisiei medicale - 85 persoane;
 - ✓ efectuarea zilnică a controlului treziei conducătorilor auto la lansare pe rute, primul ajutor și îngrijiri medicale de urgență.

IDENTIFICAREA ȘI EVALUAREA RISCURILOR PROFESIONALE a fost urmată de actualizarea Fișelor de evaluare a riscurilor pentru angajații transferați în funcții noi. S-a efectuat analiza și reevaluarea a 5 locuri de muncă în legătură cu modificarea statelor de personal. Fișele de identificare și evaluare a riscurilor profesionale cu măsuri de protecție și prevenire a riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională, acțiuni corective de monitorizare, au fost aduse la cunoștința fiecărui angajat.

În corespundere cu HG 1079/2023, pentru **EXAMINAREA MEDICALĂ PROFILACTICĂ OBLIGATORIE A ANGAJAȚILOR** au fost achiziționate Servicii de examinare medicală obligatorie a angajaților.

În vederea **MONITORIZĂRII CONDIȚIILOR DE MUNCĂ A SALARIAȚILOR** au fost actualizate: Programul de monitorizare și măsurare a parametrilor mediului fizic de muncă, cod: F-PSI-21-02 și Programul de monitorizare și măsurare a stării SSM a salariaților ce desfășoară activități în condiții nocive, cod: F-PSI-21-03, Lista lucrărilor cu risc sporit de accidentare și/sau îmbolnăvire profesională, cod: F-RS-31-01, Lista funcțiilor/ocupațiilor ce necesită instruire în domeniul SSM, realizată de SEPP, cod: F-RS-31-02 și Fișa de evidență a zonelor cu risc profesional grav și specific, cod: F-RS-31-03.

Rezultatele **MĂSURĂRILOR INSTRUMENTALE ALE FACTORILOR DE RISC DIN MEDIUL OCUPAȚIONAL**, efectuate de către Laboratorul de Constatare a Factorilor de Risc din cadrul Confederației Naționale a Sindicatelor din Moldova, au fost folosite pentru efectuarea calculelor și completarea Fișelor condițiilor de muncă, în baza cărora au fost actualizate anexele la Contractul Colectiv de Muncă: Normativul de acordare gratuită a echipamentului individual de protecție, Lista locurilor de muncă și lucrărilor cu condiții nefavorabile pentru care salariaților li se stabilesc sporuri de compensare, Normativul acordării gratuite a laptelui angajaților expuși factorilor nocivi în mediul de muncă, Lista locurilor de muncă și lucrărilor pentru care se acordă gratuit mijloace sanitare-igienice, Normativul acordării gratuite a apei potabile îmbuteliate salariaților în perioada caniculară.

În scopul îmbunătățirii continue a procesului de **CONSULTARE ȘI PARTICIPARE A LUCRĂTORILOR** s-a efectuat realegerea membrilor Comitetului SSM, format în baza principiului

de paritate din reprezentanți ai angajatorului și ai lucrătorilor. Consultarea și participarea lucrătorilor la soluționarea problemelor ce țin de securitatea și sănătatea în muncă s-a realizat prin organizarea ședinței Comitetului SSM cu participarea președintei Comitetului Sindical, la care s-au abordat probleme stringente legate de securitatea și sănătatea muncii la executarea lucrărilor cu pericol sporit. Măsurile propuse de lucrători au fost menționate în procesul-verbal și incluse în Planul anual de Protecție și Prevenire, precum și în Note de serviciu, Solicitări de urgență privind achiziția de bunuri/servicii necesare pentru buna funcționare a sistemului SSM.

Colaborarea strânsă între SPP și Comitetul Sindical urmărește scopul îmbunătățirii condițiilor de muncă, securitatea și sănătatea în muncă a angajaților entității, dintre care 99,07% sunt membri ai organizației sindicale primare.

INSPECTAREA LOCURILOR DE MUNCĂ s-a efectuat sistematic în scopul verificării executării prevederilor instrucțiunilor SSM actualizate și cerințelor legale aplicabile, total 55 RNAC întocmite cu indicarea măsurilor tehnico-organizatorice de eliminare/remediere a neconformităților/observațiilor depistate.

PREGĂTIREA PENTRU SITUAȚII DE URGENȚĂ este organizată în corespundere cu graficul aprobat de Șeful departamentului în industria prelucrătoare și tematicile stabilite. Evaluarea corectitudinii acțiunilor personalului operativ și de producere în caz de pericol grav și imediat în cadrul antrenamentului anti-avarie și anti-incendiar petrecut în SCT. Personalul entității este instruit cu periodicitatea de 6 luni în ceea ce privește măsurile de protecție împotriva incendiilor, reguli de securitate și sănătate la utilizarea stingătoarelor mobile (cu pulberi și cu bioxid de carbon), precum și metodele sigure de acordare a primului ajutor. Asigurarea încăperilor de producere și administrative cu mijloace de intervenție în stingerea incendiilor.

COMUNICAREA RELEVANTĂ, COLABORAREA ÎN DOMENIUL SSM cu: Inspecția Teritorială de Muncă Bălți, Inspectoratul de stat al Muncii, Inspectoratul Muncii al Confederației Naționale a Sindicatelor din Moldova, Servicii interne de Protecție și Prevenire ale entităților din sistemul energetic, Servicii Externe de Protecție și Prevenire, Federația sindicală SINDENERGO este realizată prin elaborarea și verificarea executării Planului de măsuri pentru înlăturarea neconformităților depistate în cadrul controlului planificat efectuat de către ISM (14 măsuri) cu prezentarea ulterioară a informației despre executare.

PROMOVAREA SECURITĂȚII ȘI SĂNĂTĂȚII OCUPAȚIONALE ȘI MODULUI SĂNĂTOS DE VIAȚĂ. În contextul Zilei mondiale a Securității și Sănătății în Muncă 28 aprilie au fost selectați, instruiți teoretic și practic 4 angajați pentru participare la concursul „*Cel mai bun reprezentant al lucrătorilor cu răspunderi specifice în domeniul Securității și Sănătății în Muncă*”, organizat de Federația sindicală a angajaților din sectorul energetic SINDENERGO.

ZERO ACCIDENTE DE MUNCĂ GRAVE rămâne obiectivul strategic privind securitatea și sănătatea în muncă (SSM), pentru perioada de referință al anului 2025 a avut loc 1 accident de muncă individual cu incapacitate temporară de muncă în Secția Reparații Centralizate. Cauza producerii accidentului - neasigurarea ordinii la locul de muncă și stabilității elementelor demontate. În scopul prevenirii și neadmiterii unor evenimente similare, pentru conștientizarea importanței majore a respectării instrucțiunilor de securitate și sănătate în muncă, au fost stabilite și realizate acțiuni corective corespunzătoare:

- informarea angajaților privind cauzele producerii accidentului;

- instruirea personalului subdiviziunilor de producere în baza instrucțiunilor de securitate și sănătate în muncă, corespunzător funcției deținute și lucrărilor executate, cu consemnarea în Fișele personale de instruire în domeniul SSM, cod: F-RS-31-05;
- instruirea suplimentară și verificarea cunoștințelor tuturor angajaților Secției Construcții și Reparații în domeniul SSM.

MENTINEREA ȘI ÎMBUNĂTĂȚIREA CONTINUĂ A SM SSM - conform cerințelor ISO 45001:2018 - Sisteme de management al sănătății și securității ocupaționale. Cerințe și îndrumări.

4.5. Imaginea pe piață și gradul de satisfacție al consumatorilor finali

Portofoliul Societății este descris pe site-ul www.cet-nord.md, care este o platformă eficientă de comunicare utilizată în vederea informării consumatorilor despre activitatea întreprinderii și direcțiile de dezvoltare. La fel, prin intermediul site-ului are loc comunicarea nemijlocită cu clientul, prin oferirea posibilității vizitatorilor online de a adresa întrebări la orice oră sau de a transmite reclamații (<https://www.cet-nord.md/ro/contact-us-ro>). Pentru a vizualiza informația privind facturarea consumului de energie termică pentru luna curentă, cât și istoricul plăților, este disponibil serviciul Cabinetul personal (<https://cet-nord.md/ro/clients/mycabinet>).

Comunicarea eficientă cu consumatorii în cadrul S.A. „CET-Nord” este asigurată prin intermediul serviciului Call Centru, disponibil 24/24, cu numărul de telefon (0231) 91 000, sarcina de bază al căruia este să ofere consumatorilor suport, să soluționeze eficient orice problemă legată de SACET, în cel mai scurt timp posibil.

Pe parcursul primelor 9 luni a anului 2024 au fost prelucrate 4 243 de apeluri, dintre care 95,2% au fost soluționate în timpul discuțiilor telefonice, iar restul au fost rezolvate după intervenția directă a specialiștilor. Comparativ, în perioada similară a anului 2025, au fost procesate 4 062 de apeluri, dintre care 96,9% au fost soluționate în timpul discuției, ceea ce subliniază eficiența acestei metode de comunicare în obținerea răspunsurilor într-un timp scurt.

Pentru a asigura transparența în activitatea de soluționare a apelurilor înregistrate, se publică lunar, pe pagina oficială, date statistice referitoare la subiectele solicitate în apelurile adresate de către consumatori. Aceste informații au rolul de a oferi un acces facil și clar publicului la detalii relevante privind tipologia solicitărilor primite și modul în care acestea sunt gestionate. (Figura 10):



Figura 10. Date statistice ale activității Call Centrului

Activitățile desfășurate pe parcursul anului 2024 au dus la o creștere semnificativă a interesului față de activitatea întreprinderii, consolidând imaginea Societății și sporind gradul de informare al consumatorilor și al altor părți interesate.

La data de 27 februarie 2025, S.A. „CET-Nord” și Primăria municipiului Bălți au încheiat un Acord de colaborare privind modernizarea sistemului termoeenergetic. Acordul prevede implementarea unor proiecte strategice menite să îmbunătățească infrastructura de termoficare, incluzând:

- ✓ dezvoltarea infrastructurii termoeenergetice din municipiu;
- ✓ modernizarea și eficientizarea sistemului de termoficare;
- ✓ realizarea altor inițiative de interes comun, ce vor contribui la îmbunătățirea calității vieții locuitorilor municipiului Bălți.

Acest parteneriat reprezintă un pas esențial în dezvoltarea unui sistem termoeenergetic performant, capabil să răspundă cerințelor actuale și viitoare ale municipiului Bălți. Pe parcursul anului vor fi inițiate acțiuni concrete pentru punerea în aplicare a prevederilor acordului, asigurând servicii de termoficare mai eficiente, fiabile și prietenoase cu mediul.

Urmare a semnării acestui Acord, cu scopul de a susține angajamentele strategice în domeniul termoeenergetic și de a implementa proiecte comune pentru inițiative de interes comun, care vor contribui la îmbunătățirea calității vieții locuitorilor municipiului Bălți, în luna iunie 2025 a fost semnat Contractul de colaborare cu Primăria municipiului Bălți, prin care, S.A. „CET-Nord” își asumă achiziționarea modulelor din metal inox satinat pentru două stații de transport public S.A. „CET-Nord” (în ambele sensuri), iar Primăriei îi revine responsabilitatea de a instala aceste module și de a amenaja spațiul adiacent.

În conformitate cu prevederile Contractului de colaborare nr. 198 din 19 iunie 2025, încheiat între S.A. „CET-Nord”, în calitate de Colaborator, și Primăria municipiului Bălți, în calitate de Beneficiar, în luna septembrie 2025, modulele pentru stațiile de transport public prevăzute în contract au fost instalate în totalitate.

Potrivit pct. 3.1 „Drepturile Colaboratorului” și pct. 3.3 „Drepturile Beneficiarului” din contract, fiecare parte are dreptul de a instala în mod corespunzător însemnele proprii pe stațiile publice realizate (logo-ul S.A. „CET-Nord”, respectiv stema municipiului Bălți). Panoul informativ care urmează a fi instalat pe aceste stații publice, va avea următorul design (Figura 11):



Figura 11. Proiectul panoului informativ aferent stațiilor publice instalate în parteneriat cu Primăria municipiului Bălți

Instituțiile publice din municipiul Bălți continuă să aibă rol exemplar în crearea unui viitor energetic sustenabil. Astfel, Centrul de Dispecerat Integral pentru Situații de Urgență Nord din Bălți este o altă instituție publică care beneficiază de la începutul anului curent de un sistem de încălzire modernizat, conectat la Punctul Termic Individual (PTI), furnizat de S.A. „CET-Nord”. Această modernizare îmbunătățește eficiența energetică a clădirii și reduce semnificativ pierderile de căldură, asigurând economii de energie și un mediu mai confortabil pentru personal.

Această inițiativă face parte dintr-un proiect mai larg de optimizare a rețelei termice din oraș, care va avea un impact pozitiv asupra eficienței energetice și costurilor de termoficare.

În data de 13 martie 2025, S.A. „CET-Nord” a obținut premiul Green Award 2025 la categoria „Excelență în eficiență energetică”, pentru proiectele-pilot de modernizare a sistemelor colective de alimentare centralizată cu energie termică în blocurile locative din municipiul Bălți. Aceste proiecte de investiții au condus la o eficientizare energetică semnificativă, cu economii între 25% și 50%.

Decernarea premiilor a avut loc în cadrul Green Future Conference 2025, eveniment de referință dedicat tranziției verzi în Republica Moldova, organizat de AmCham Moldova cu sprijinul Uniunii Europene, prin programul „Tranziția Verde” implementat de PNUD, în parteneriat cu Ministerul Mediului, Ministerul Energiei și Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării.

S.A. „CET-Nord” susține un dialog continuu și constructiv cu consumatorii și se angajează ferm să promoveze în continuare transparența și să apere interesele acestora. Prin aceste demersuri, compania își propune să asigure un mediu deschis și responsabil, în care nevoile și preocupările consumatorilor să fie mereu prioritare.

Pe 24 martie 2025, S.A. „CET-Nord” a organizat o conferință de presă dedicată modernizării sistemului de termoficare din municipiul Bălți, un proiect esențial pentru creșterea eficienței energetice și reducerea costurilor pentru locatari. În cadrul evenimentului, au fost prezentate soluții inovative de încălzire și beneficiile acestora asupra confortului locatarilor, eficienței energetice și protecției mediului.

Principalele subiecte discutate în cadrul conferinței au vizat:

✓ **Modernizarea sistemului de încălzire.**

Domnul Marian Brînza, Director General al S.A. „CET-Nord”, a prezentat informația referitor la instalarea Punctelor Termice Individuale (PTI) și trecerea la distribuția pe orizontală a agentului termic în primele 100 de blocuri locative. Aceste măsuri vor permite contorizarea individuală a consumului și furnizarea apei calde menajere, contribuind astfel la reducerea costurilor pentru locatari și creșterea confortului termic. Rezultatele înregistrate în blocurile locative modernizate demonstrează o eficiență energetică de circa 25-50%.

✓ **Beneficiile tehnice ale distribuției pe orizontală.**

Expertul în termoenenergetică, domnul Piotr Comarov, a subliniat avantajele acestei soluții, care include economii de energie, facturi mai mici pentru consumatori și un control mai precis asupra temperaturii din locuințe.

✓ **Impactul asupra mediului și sustenabilității energetice.**

Doamna Lucia Arsenii, director adjunct Centrul Național pentru Energie Durabilă, a evidențiat cum proiectul contribuie la reducerea emisiilor de CO₂, protejând astfel mediul

înconjurător și stimulând adoptarea unor tehnologii mai prietenoase cu natura. La fel, au fost prezentate programele de finanțare oferite de CNED și condițiile de participare.

✓ **Experiența locatarilor.**

Domnul Sergiu Meleca, președintele Asociației de locatari ai blocului situat pe adresa str. Ștefan cel Mare, 3A, a împărtășit rezultatele benefice ale implementării noului sistem, menționând o reducere de 38% a costului facturilor la încălzire și îmbunătățirea confortului termic în apartamentele locatarilor.

În perioada 13-15 mai 2025, S.A. „CET-Nord” a participat la cea de-a 34-a Reuniune anuală și Forum de afaceri al Băncii Europene pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD), desfășurat la Londra, sub genericul „Extinderea orizonturilor, forțe durabile”. Evenimentul a reunit factori de decizie din întreaga lume, din sectorul public și privat, pentru a identifica soluții concrete la provocările energetice și climatice contemporane.

Participarea CET-Nord la Forumul BERD a reprezentat și o confirmare a contribuției companiei la tranziția energetică durabilă a Republicii Moldova. Unul dintre proiectele de modernizare implementate în municipiul Bălți a fost prezentat chiar pe coperta ediției 2025 a publicației BERD *Life in Transition IV: Household resilience in a turbulent world*.

De asemenea, Capitolul 4 al acestei publicații analizează modul în care gospodăriile din regiunea BERD percep politicile climatice și sprijinul pentru tranziția verde - o temă profund conectată cu misiunea CET-Nord de a construi un viitor energetic durabil și rezilient pentru comunitatea din Bălți.

La data de 22 mai 2025, S.A. „CET-Nord”, în parteneriat cu Primăria municipiului Bălți, a organizat Atelierul „Dezvoltarea urbană prin implementarea proiectelor de eficiență energetică în sectorul rezidențial”, desfășurat în cadrul Simpozionului internațional „Bălți - motor regional de prosperitate urbană și inovare”, dedicat Zilei Orașului Bălți.

Evenimentul a reunit reprezentanți ai administrației publice locale și centrale, experți în domeniul energetic, lideri de opinie, reprezentanți ai asociațiilor de locatari și membri ai comunității locale, pentru a discuta despre soluții concrete de eficiență energetică în sectorul rezidențial.

Atelierul a făcut parte din eforturile continue ale CET-Nord și ale partenerilor săi de a promova eficiența energetică în sectorul rezidențial și de a susține municipiul Bălți în drumul său spre un viitor mai sustenabil și mai eficient.

La data de 11 iunie 2025, S.A. „CET-Nord” a participat la un eveniment public de referință pentru promovarea eficienței energetice în sectorul rezidențial - prezentarea rezultatelor proiectului-pilot „Primele Rândunele”, ce a vizat reabilitarea termică completă a celei mai înalte clădiri locative din municipiul Bălți: un bloc cu 16 etaje, situat pe strada Ștefan cel Mare, 3A.

Acest proiect reprezintă o premieră națională, fiind un exemplu pentru alte blocuri locative din municipiu și din întreaga țară. Lucrările au inclus: izolarea termică a clădirii, reabilitarea fațadei, termoizolarea acoperișului și a subsolului. Urmare a lucrărilor efectuate, 80 de proprietari de apartamente beneficiază de un confort termic sporit, facturi lunare reduse și o creștere semnificativă a valorii de piață a apartamentelor.

Valoarea totală a investiției constituie 10 milioane MDL, din care:

80% - contribuții din partea partenerilor de dezvoltare;

20% - contribuția proprie a locatarilor.

Modernizarea sistemului de încălzire pe orizontală a adus deja o economie de 38% la consumul de energie termică. În paralel, S.A. „CET-Nord”, pe baza rezultatelor pozitive obținute, a promovat și susținut activ etapa a doua a proiectului, constând în izolarea termică a blocului. Această măsură suplimentară va reduce și mai mult consumul energetic, atât iarna pentru încălzire, cât și vara pentru climatizare, aducând costuri mai mici pentru locatari și un impact redus asupra mediului, generând o eficiență energetică suplimentară de circa 30%.

Proiectul pilot „Primele Rândunele”, implementat de AO „Expert-Grup”, în colaborare cu Centrul Național pentru Energie Durabilă (CNED), cu sprijin financiar din partea Guvernului Slovaciei și a Regatului Țărilor de Jos, reprezintă un exemplu de succes pentru viitoarele inițiative de modernizare energetică. Prin expertiza sa în furnizarea de soluții energetice moderne și sustenabile, S.A. „CET-Nord” a oferit consultanță tehnică și suport în evaluarea soluțiilor de eficiență energetică, contribuind activ la succesul acestui demers. Această colaborare demonstrează cum parteneriatul dintre cetățeni, autorități, sectorul bancar și partenerii internaționali poate genera soluții durabile pentru comunitatea locală.

În perioada 11-12 iunie 2025, reprezentanți ai sectorului termoelectric din Republica Moldova, inclusiv din partea S.A. „CET-Nord”, au participat la Forumul de politici EU4Energy privind stocarea energiei curate, organizat de Agenția Internațională pentru Energie (IEA), în Copenhaga (Danemarca).

Evenimentul a reunit experți și factori de decizie din întreaga Europă, oferind o platformă de schimb de bune practici privind integrarea surselor regenerabile și stocarea eficientă a energiei.

S.A. „CET-Nord” explorează activ soluții moderne pentru Bălți - inclusiv investiții în stocarea energiei termice de cca. 240 MWh, ce vor contribui la livrarea mai eficientă a căldurii și reducerea emisiilor.

Unul dintre momentele-cheie ale forumului a fost vizita la stația PTES din Høje Taastrup - un exemplu de succes în utilizarea stocării termice sezoniere combinate cu energia solară. Astfel de modele inovatoare pot fi adaptate pentru dezvoltarea unui sistem de termoficare mai flexibil, eficient și ecologic în municipiul Bălți.

La data de 12 iunie 2025, S.A. „CET-Nord” a participat la reuniunea donatorilor Fondului pentru Infrastructură Durabilă organizată la Londra sub egida Băncii Europene pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD). În cadrul evenimentului au fost prezentate rezultatele Fazei I și progresul Fazei II ale proiectului strategic „Sistemul termoelectric al municipiului Bălți”, subliniind impactul pozitiv al investițiilor în eficiență energetică, sustenabilitate și extinderea infrastructurii.

Evenimentul a oferit ocazia consolidării parteneriatelor internaționale și identificării de noi oportunități de finanțare durabilă.

La data de 16 iunie 2025, S.A. „CET-Nord” a avut onoarea de a primi vizita Excelenței Sale, domnul Søren Jensen, Ambasador al Regatului Danemarcei în Republica Moldova.

Scopul vizitei a fost familiarizarea cu activitatea companiei și explorarea posibilităților de cooperare în domeniul energetic.

În cadrul discuțiilor, echipa CET-Nord a prezentat planurile strategice de modernizare a sistemului de termoficare din municipiul Bălți, cu accent pe eficiență, sustenabilitate și inovație.

Temele-cheie abordate au inclus: modernizarea continuă a mijloacelor de producere; integrarea sistemelor avansate de cogenerare; soluții pentru stocarea energiei; valorificarea surselor

regenerabile în rețelele centralizate de termoficare; dezvoltarea unui sistem digital integrat pentru optimizarea funcționării - de la prognoză și reglaj termohidraulic, la mentenanță predictivă, SCADA și vizualizare în timp real.

Danemarca este un exemplu global în domeniul tehnologiilor verzi și al sistemelor de termoficare urbană durabilă.

În perioada 9 - iulie 2025, în municipiul Vatra Dornei (România), s-a desfășurat Forumul Economic Regional Moldova (FERM) 2025, organizat de Centrul de Analiză și Planificare a Dezvoltării Regionale.

S.A. „CET-Nord” a participat în calitate de invitat instituțional, fiind reprezentată în cadrul Panelului 5 - Energie și tranziția către un sistem energetic sustenabil, printr-o intervenție cu tema: „Sistemul termoelectric al municipiului Bălți: realizări, provocări și oportunități”.

Principalele idei evidențiate:

- realizările companiei în modernizarea infrastructurii de termoficare și optimizarea proceselor de operare;
- provocările actuale privind eficiența energetică și sustenabilitatea economică;
- oportunitățile de investiții în tehnologii moderne și soluții inteligente pentru extinderea și eficientizarea sistemului termoelectric.

Temele cheie discutate în panelul energetic:

- securitatea energetică a regiunii - diversificarea surselor și reducerea dependenței de importuri;
- investiții în surse regenerabile - solar, eolian, hidro și biomasă;
- modernizarea infrastructurii - digitalizare, contorizare inteligentă, extinderea rețelelor;
- eficiența energetică pentru sectorul industrial și comercial;
- conectarea Republicii Moldova la rețelele energetice europene.

Evenimentul a reunit peste 700 de participanți - reprezentanți ai administrației publice, ai mediului de afaceri, ai universităților și ai misiunilor diplomatice - oferind un cadru propice pentru dialog, schimb de bune practici și inițiative comune în regiunea extinsă a Moldovei.

Premii, recunoaștere

La data de 19 mai 2025, S.A. „CET-Nord” a fost desemnată, prin votul publicului, drept „Marca Recunoscută a Anului” în cadrul prestigiosului concurs Notorium Brand Awards 2025, ajuns la cea de-a 10-a ediție. Această distincție a fost oferită în urma votului publicului, reprezentând o confirmare elocventă a încrederii și aprecierii de care se bucură brandul CET-Nord în rândul consumatorilor.

Pe 3 iunie 2025, Camera de Comerț și Industrie a Republicii Moldova a organizat cea de-a XXII-a ediție a „Galei Businessului Moldovenesc” - un eveniment de prestigiu dedicat promovării excelenței în mediul antreprenorial național.

În cadrul acestei ediții, S.A. „CET-Nord” a fost onorată cu două distincții importante:

Premiul „Mercuriul de Aur”, la categoria „*Produse și servicii în domeniul energiei și construcțiilor*”, nominalizarea „*Economia verde*”, care confirmă angajamentul companiei în direcția promovării sustenabilității și protejării mediului.

Trofeul Integrității, la categoria „Întreprinderi mari”, pentru „Implementarea standardelor de integritate în sectorul privat”, reflectând eforturile constante ale S.A. „CET-Nord” de a preveni riscurile de corupție, de a proteja reputația instituțională și de a promova o cultură organizațională bazată pe etică și responsabilitate.

În luna august 2025, S.A. „CET-Nord” a obținut două distincții prestigioase în cadrul competiției European CEO of the Year Awards 2025, organizată de EU Business News:

1. Excellence Award in Energy Efficiency and Community Impact 2025 - acordat companiei pentru eforturile constante în creșterea eficienței energetice și contribuția semnificativă la dezvoltarea comunității.

2. Energy Sector CEO of the Year 2025 (Moldova) - acordat Directorului General interimar al întreprinderii, Marian Brînza, pentru leadership și viziune strategică în dezvoltarea sectorului energetic.

Aceste premii confirmă angajamentul CET-Nord de a inova și de a oferi servicii energetice de calitate, cu impact pozitiv atât asupra mediului, cât și asupra vieții locuitorilor din Bălți.

Lista completă a câștigătorilor și detalii despre competiție pot fi consultate pe site-ul oficial EU Business News: <https://www.eubusinessnews.com/winners/cet-nord/>

Aceste recunoașteri confirmă contribuția S.A. „CET-Nord” la modernizarea și dezvoltarea durabilă a sectorului energetic din Republica Moldova, consolidând poziția companiei ca promotor al bunelor practici în afaceri.

Orientare profesională în domeniul termoeenergetic

S.A. „CET-Nord” susține activ orientarea profesională a tinerilor și promovarea domeniului termoeenergetic. Astfel, în data de 17 aprilie 2025, Societatea a participat la Târgul de Cariere și Ziua Ușilor Deschise, organizate de Colegiul Politehnic din Bălți și le-au vorbit vizitatorilor despre funcționarea unei centrale termoeenergetice moderne, tranziția energetică și rolul noii generații în acest proces. De menționat faptul că în ultimii ani, circa 10 tineri absolvenți ai Colegiului Politehnic s-au alăturat echipei noastre tehnice. Această colaborare contribuie la formarea specialiștilor de mâine și la consolidarea sectorului energetic național.

Pe parcursul lunilor mai-septembrie, au fost organizate 9 vizite de studiu la S.A. „CET-Nord”, la care au participat circa 200 elevi din instituțiile de învățământ primar și instituțiile profesional - tehnice din municipiul Bălți și 14 studenți ai Universității Tehnice din Timișoara, România, pentru a se familiariza cu activitatea companiei. Prin astfel de parteneriate educaționale, societatea contribuie activ la formarea profesională a tinerilor și susține dezvoltarea unei generații conștiente, responsabile și bine pregătite pentru provocările viitorului în domeniul energetic.

La data de 29 septembrie 2025, S.A. „CET-Nord” a găzduit un grup de antreprenori în cadrul programului de schimb de experiență dedicat promovării energiei verzi, organizat de Asociația pentru Formare Antreprenorială și Dezvoltare (AFAD), cu sprijinul PNUD Moldova, Guvernului Suediei și Regatului Unit.

Oaspeții au vizitat Centrala Termică „Molodova”, care funcționează pe bază de biomasă (peleti) - un exemplu concret de utilizare a resurselor regenerabile. Această centrală asigură cu agent termic blocurile locative din sectorul Molodova al municipiului Bălți, contribuind la:

- ✓ reducerea dependenței de resursele energetice convenționale;
- ✓ diminuarea impactului asupra mediului;
- ✓ crearea unui sistem de termoficare mai eficient și sustenabil.

Vizita a fost un prilej valoros de dialog și schimb de bune practici privind implementarea soluțiilor verzi, subliniind rolul CET-Nord în domeniul energiei regenerabile și eficienței energetice.

Grație activității desfășurate în prima jumătate a anului 2025, S.A. „CET-Nord” a reușit nu doar să implementeze proiecte tehnice importante, ci și să consolideze în mod semnificativ imaginea companiei în rândul consumatorilor, partenerilor instituționali și al publicului larg. Printr-o promovare activă și transparentă a rezultatelor obținute, întreprinderea a demonstrat că este un actor esențial în modernizarea și eficientizarea sistemului termoeenergetic din municipiul Bălți.

Evenimentele publice, precum conferința de presă dedicată modernizării sistemului de termoficare, premiile obținute (inclusiv „Green Award 2025”, Premiul „Mercuriul de Aur”, Trofeul Integrității, Marca Recunoscută a Anului Notorium 2025) și implicarea în proiecte pilot de succes au consolidat reputația companiei ca lider în tranziția energetică verde. Colaborarea strânsă cu autoritățile locale, în special Acordul de colaborare cu Primăria municipiului Bălți, demonstrează o abordare strategică bazată pe parteneriate durabile, menite să aducă beneficii pe termen lung comunității locale.

În același timp, S.A. „CET-Nord” a pus un accent deosebit pe dialogul deschis și constant cu părțile interesate, promovând o relație bazată pe încredere, responsabilitate și transparență. Rezultatele vizibile - precum scăderea costurilor, îmbunătățirea confortului termic și reducerea impactului asupra mediului - au întărit percepția pozitivă asupra companiei și au crescut nivelul de informare și satisfacție al beneficiarilor direcți ai serviciilor de termoficare.

Astfel, compania nu doar că își îndeplinește obiectivele tehnice și energetice, ci devine un model de bune practici în comunicare, promovare și colaborare interinstituțională, contribuind la dezvoltarea unui ecosistem energetic sustenabil, centrat pe nevoile reale ale comunității.

V. INVESTIȚII ȘI DEZVOLTARE

5.1. Planificarea și realizarea investițiilor și reparațiilor

În vederea asigurării funcționării fiabile și eficiente a întreprinderii, precum și în sensul utilizării rezonabile și eficiente a resurselor naturale și protecției mediului, pentru anul 2025 au fost planificate investiții și reparații ale utilajului, clădirilor și construcțiilor (PAIR) în valoare totală de 65 141,84 mii lei.

În conformitate cu Metodologia ANRE, secțiunea 6 - „Modificarea planului anual de investiții”, prin scrisoarea nr. 512-08/0789 din data de 10.06.2025 a fost înaintată către ANRE solicitarea de modificare a Planului de investiții aprobat pentru anul 2025, în vederea includerii unor proiecte de investiții cu o valoare de circa 17 964,16 mii lei. Potrivit HCA al ANRE Planul de investiții pentru anul 2025 a fost ajustat la suma de 71 553,51 mii lei, cu repartizare pe următoarele categorii de activități:

- ✓ activitatea de distribuție - 42 797,41 mii lei;
- ✓ activitatea de producere - 21 842,93 mii lei;
- ✓ activități comune - 6 913,17 mii lei.

Pe parcursul perioadei de raportare, de către subdiviziunile Societății au fost efectuate/finalizate următoarele lucrări semnificative:

- ✓ conectarea la SACET a Direcției Regionale Căutare - Salvare nr. 2 a IGSU, prin construcția a 51,3 metri de rețea termică și instalarea PTI;
- ✓ reparația utilajului energetic (turbogeneratorul nr.1 și nr.3, cazanele de abur ГМ-40/39 - nr. 2; nr. 3 și БК3-75/39 - nr. 4; nr. 5; nr. 6)
- ✓ reparația a circa 5 234,5 m² de strat termoizolant (str. Ștefan cel Mare, str. Boris Glavan, str. Cehov, str. Tudor Vladimirescu, str. Cahul, str. Decebal, str. Vieru);
- ✓ înlocuirea a 1 440,8 metri liniari de conducte termice de diferite diametre care și-au pierdut complet durata de funcționare, din str. Blănarilor, str. Tudor Vladimirescu, str. Ștefan cel Mare, str. Bulgară, str. 26 Martie.

Potrivit capitolului IV, secțiunea 6 - „Raportul privind realizarea planului anual de investiții”, a fost elaborat și prezentat în adresa ANRE raportul privind realizarea Planului anual de investiții pentru anul 2024, valoarea totală a investițiilor raportate fiind de 33 991,38 mii lei. Urmare a examinării, prin HCA al ANRE nr. 209 din 24.04.2025, în scopuri tarifare au fost aprobate investiții efectuate în valoare de 24 507,06 mii lei.

În tabelul nr. 26 sunt prezentate valorile investițiilor realizate în anii 2023-2024, precum și valorile aprobate de către ANRE în scopuri tarifare.

Tabelul nr. 26
mii lei

Perioada	Realizat	Aprobat
Anul 2023	35 557,01	23 177,39
Anul 2024	33 991,38	24 507,06

Este de menționat, că programul de investiții și reparații se realizează conform posibilităților financiare reale ale entității și se bazează pe principiul asigurării eficienței maxime, precum și pe

metoda eficientizării resurselor (prin utilizarea forței de muncă și resurselor tehnice proprii). O atenție deosebită este acordată atragerii de resurse financiare suplimentare (granturi, împrumuturi la condiții preferențiale etc.) pentru modernizarea infrastructurii SACET din mun. Bălți, în vederea asigurării îndeplinirii obiectivelor specifice misiunii Societății.

5.2. Implementarea proiectelor finanțate din surse externe

În contextul necesității onorării angajamentelor asumate de către Republica Moldova în domeniul dezvoltării durabile, eficienței energetice și realizarea obiectivelor Strategiei Energetice a Republicii Moldova până în anul 2030, care presupune mobilizarea resurselor financiare necesare în acest scop, în comun cu Partenerii de Dezvoltare, continuăm implementarea proiectului de modernizare și îmbunătățire a SACET din municipiul Bălți. Faza II a proiectului este o continuare a activităților de modernizare desfășurate în cadrul Fazei I și abordează provocarea prioritară de mediu privind atenuarea riscurilor climatice identificate în Planul de acțiune pentru un oraș verde ("Green City Action Plan" - GCAP) al municipiului Bălți. Conform Politicii Sociale și de Mediu BERD Proiectul a fost clasificat în categoria B, întrucât impactul potențial al proiectului este localizat și identificat, iar măsurile de reducere a efectelor negative pot fi anticipate.

Bugetul total al proiectului „Sistemul termoelectric al mun. Bălți (S.A. „CET-Nord”) - Faza II”, este de aproximativ 17,0 milioane Euro, surse externe oferite din partea instituțiilor finanțatoare internaționale:

- ✓ BERD (împrumut de stat) - 14,0 mil. Euro;
- ✓ BERD-GFC (împrumut de stat) - 1,0 mil. Euro;
- ✓ BERD-E5P (grant) - 2,0 mil. Euro.

Bugetul alocat Proiectului este repartizat pentru 2 obiective stabilite prin studiul de fezabilitate:

Obiectiv 1: Program de Investiții Prioritare - 11,5 mil. Euro;

Obiectiv 2: Stingerea datoriei istorice pentru gaze naturale - 5,5 mil. Euro.

Tabelul nr. 27

Nr. crt.	Obiectiv 1: Program de Investiții Prioritare (PIP)	Valoarea (Euro)	Împrumut BERD	Împrumut BERD-GFC	Grant BERD-E5P
1	Implementarea sistemului de distribuție pe orizontală a agentului termic și apei calde, inclusiv a punctelor termice individuale (PTI)	4 700 000	1 700 000	1 000 000	2 000 000
2	Construcția unui rezervor de acumulare a energiei termice (la nivel de SACET)	5 000 000	5 000 000		
3	Modernizarea instalațiilor de tratare a apei	1 600 000	1 600 000		
4	Implementarea sistemului SCADA	1 500 000	1 500 000		
5	Furnizarea softului de modelare termohidraulică (GIS)	200 000	200 000		
Nr. crt.	Obiectiv 2: Datoria istorică	Valoarea (Euro)	Împrumut BERD	Împrumut BERD-GFC	Grant E5P
1	Restructurarea bilanțului întreprinderii	4 000 000	4 000 000		
	Total	17 000 000	14 000 000	1 000 000	2 000 000

Obiectiv 1

Principalele componente investiționale ale Proiectului se referă la instalarea punctelor termice individuale (PTI) în 166 blocuri locative și construirea sistemelor de distribuție a agentului termic și a apei calde în 296 blocuri locative, acoperind și blocurile locative în care au fost instalate PTI în cadrul Fazei I a Proiectului. Prin realizarea acestor componente se estimează micșorarea cu **30- 35%** a consumului de energie termică pentru încălzirea spațiilor locative și restabilirea serviciului de încălzire centralizată a apei în scopuri menajere pentru 2/3 din consumatorii din municipiul Bălți conectați la SACET, ceea ce constituie aproximativ 22 mii locuri de consum.

Alte componente investiționale ale proiectului se referă la:

- construcția unui rezervor de acumulare a energiei termice;
- modernizarea instalațiilor de tratare a apei în cadrul Secției Chimice;
- implementarea sistemului SCADA și softului de modelare termohidraulică pentru distribuția agentului termic.

Programul de investiții prioritare a Proiectului este orientat spre eficientizarea producerii de energie electrică și termică în cogenerare și creșterea calității serviciilor, asigurarea confortului și siguranței consumatorului de energie termică.

În rezultatul implementării componentelor investiționale urmează să fie obținute următoarele beneficii economice și de mediu, estimate în cadrul studiului de fezabilitate:

- ✓ aproximativ 22 281 apartamente conectate la sistemul de distribuție pe orizontală a energiei termice și la serviciul de alimentare cu apă caldă;
- ✓ economii de energie pentru încălzirea spațiilor locative - 14 826 Gcal/an, datorită instalării PTI și a sistemului de distribuție pe orizontală a energiei termice;
- ✓ creșterea cantității de energie termică produse cu aproximativ 33 942 Gcal;
- ✓ creșterea cantității de energie electrică produse cu aproximativ 36 791 MWh/an;
- ✓ reducerea emisiilor de CO₂ cu aproximativ 23 681 tone/an.

Obiectiv 2

Acest obiectiv presupune restructurarea bilanțului întreprinderii prin soluționarea problematicei aferente datoriei istorice față de furnizorul de gaze naturale S.A. „Moldovagaz”. Este de menționat că în cadrul studiului de fezabilitate au fost examinate mai multe opțiuni, fiind identificată cea mai fezabilă soluție de rambursare a datoriei istorice. Având în vedere condițiile preferențiale de oferire a împrumuturilor BERD, comparativ cu ofertele pieței financiar-bancare din Republica Moldova, cea mai fezabilă soluție identificată a fost recreditarea unui împrumut suveran oferit de către BERD.

Implementarea Proiectului

O dată cu încheierea contractului de consultanță cu compania a.s. „GMCS Group” (Cehia), au fost ajustate cerințele tehnice pentru fiecare componentă investițională, fiind corelate cu necesitățile de modernizare ale infrastructurii SACET, în conformitate cu legislația națională și cu directivele UE. Totodată, întrucât finalizarea studiului de fezabilitate a avut loc în anul 2021, evoluția prețurilor în perioada 2021-2024 a cauzat necesitatea revizuirii și actualizării Planului de procurări și costurilor componentelor investiționale. Planul de procurări actualizat a fost aprobat de BERD la data de 18 decembrie 2024, termenul de implementare fiind extins până în anul 2027.

Progresul înregistrat la implementarea Proiectului este descris în continuare.

1. Pachetul de procurări nr. 1: Modernizarea infrastructurii de termoficare (2 loturi)

Lotul 1 - Construcția acumulatorului de stocare a energiei termice

Din considerentul lipsei de informații suficiente și descrierilor detaliate privind soluția și modul în care a fost calculat volumul de 700 m³ pentru rezervorul de acumulare a energiei termice, de către specialiștii din cadrul S.A. „CET-Nord”, în comun cu experți naționali și internaționali, au fost efectuate estimări având ca bază necesitățile întreprinderii, actualizate în corespundere cu cerințele recente și cu politicile statului în domeniul termoeenergetic. În acest sens, în colaborare cu experți, a fost analizată experiența altor țări, inclusiv a Germaniei și a României, și s-a stabilit scopul utilizării acumulatorului de căldură pentru prestarea serviciilor de sistem. Capacitatea necesară de stocare a fost determinată și acceptată de BERD la 4 700 m³ sau circa 240 MW. Aceasta va asigura echilibrarea procesului de producere, îmbunătățirea flexibilității operaționale și optimizarea utilizării resurselor energetice. Pe baza acestor criterii, Consultantul urmează să demareze lucrările de proiectare a acumulatorului de căldură.

Lotul 2 - Modernizarea stației de tratare a apei

În scopul elaborării documentației de proiect pentru modernizarea instalațiilor de tratare a apei, de către Consultant, în data de 29.08.2023, a fost prezentată spre aprobare soluția de modernizare care nu asigură producerea apei dedurizate pentru alimentarea cazanelor de abur și apei de adaos pentru rețelele termice în conformitate cu parametrii fizico-chimici solicitați, fiind determinată respingerea soluției cu ulterioara propunere de către Consultant a unui alt expert în domeniu pentru elaborarea soluției potrivite. În luna ianuarie 2024 a fost înlocuit expertul responsabil de elaborarea schemei tehnologice de tratare a apei. În vederea accelerării procesului de elaborare a schemei tehnologice, în perioada 23.04.2024-27.04.2024, câțiva membri UIP au efectuat o vizită de lucru în Lituania, în orașele Vilnius și Kaunas pentru a studia experiența unor companii europene care utilizează noile tehnologii. În urma acestei vizite, grupul de lucru, în comun cu experții, au identificat schema tehnologică potrivită necesităților și specificului de producere ale S.A. „CET-Nord”. Potrivit schemei aprobate de către Consultantul tehnic au fost demarate lucrările de proiectare.

2. Pachetul de procurări: Construcția sistemului de distribuție pe orizontală a agentului termic și ACM cu instalarea PTI (2 loturi - împărțite pe cartiere/locații)

Referitor la instalarea PTI în 166 blocuri locative și construcția sistemului de distribuție pe orizontală a agentului termic și apei calde în 296 blocuri locative inclusiv cele 130 blocuri locative în care au fost instalate PTI în Faza I a proiectului „Sistemul termoeenergetic al mun. Bălți (S.A. „CET-Nord”)”, există două obstacole majore:

- 1. Colectarea semnăturilor pentru acordul din partea majorității proprietarilor de apartamente din blocurile locative care urmează a fi modernizate.*

La data de 24.12.2021 a fost semnat Acordul de Susținere a proiectului „Sistemului termoeenergetic al mun. Bălți (S.A. „CET-Nord”) - Faza II” între BERD și Primăria mun. Bălți. În corespundere cu Secțiunea 2.01. (b) din Acordul de susținere a Proiectului, Municipiul Bălți s-a angajat, în limitele competențelor sale atribuite prin lege, să ia toate măsurile legislative, de reglementare și de altă natură necesare pentru a asigura implementarea Proiectului de către Entitatea Proiectului (S.A. „CET-Nord”).

Până în prezent nu am obținut Decizia Consiliului Municipal de a moderniza sistemul intern de distribuție a energiei termice în blocurile locative gestionate de Întreprinderea Municipală „Gospodăria Locativ Comunală” (Î.M. „GLC-Bălți”).

Anterior, în acest sens au fost expediate multiple solicitări argumentate către Consiliul Municipal Bălți (CMB) și Primăriei municipiului Bălți pentru acordarea sprijinului pentru promovarea Deciziei corespunzătoare (nr. 100-08/0584 din 20.04.2023, nr. 700-08/2184 din 14.12.2023, nr. 700-08/0033 din 09.01.2024), fără nici un răspuns din partea Primăriei și CMB.

Subiectul a fost inițial programat pentru discuție în cadrul ședinței extraordinare a CMB din data de 08.02.2024, însă a fost ulterior exclus din ordinea de zi din motive legate de reticența Î.M. „GLC-Bălți” față de transmiterea rețelelor interne și lipsa unui mecanism financiar pentru acoperirea cheltuielilor consumatorilor pentru conectare la sistemul modernizat de încălzire, în special pentru persoanele social vulnerabile cu venituri mici.

Urmare a demersurilor Ministerului Energiei și a eforturilor depuse de S.A. „CET-Nord”, în cadrul ședinței CMB din 24.04.2024 s-a luat decizia de a iniția din data de 29.04.2024, consultări publice privind modernizarea sistemului intern de distribuție a energiei termice în blocurile locative gestionate de Î.M. „GLC-Bălți”.

În data de 03.06.2024 au avut loc consultările publice. La discuții a participat Ministrul Energiei, Victor Parlicov, Directorul Centrului Național pentru Energie Durabilă, Ion Muntean, Primarul municipiului Bălți, Alexandr Petkov, Directorul General interimar al S.A. „CET-Nord”, Marian Brînza, precum și consilieri municipali, experți în domeniul termoenenergetic, consumatori. La data de 20.06.2024, a avut loc ședința Consiliului Municipal Bălți, dar proiectul de decizie nu a fost aprobat. Cu scopul informării locuitorilor municipiului despre avantajele sistemului de distribuție pe orizontală a agentului termic, la data de 10.10.2024, a fost lansată campania de comunicare „Încălzește-ți casa eficient, protejează-ți viitorul!”, parte a Proiectului, finanțat de BERD, „Sistemul de termoficare din Bălți: Promovarea egalității de șanse, a practicilor de consum eficiente energetic și a participării femeilor în politica climatică”, implementat de compania internațională de consultanță AETS, S.A. „CET-Nord” și Primăria municipiului Bălți.

2. *Cerința Autorității Publice Locale (APL) de a obține certificate de urbanism și autorizații de construcție pentru fiecare bloc locativ în care se va realiza modernizarea sistemelor interne de distribuție a energiei termice, generând astfel costuri suplimentare și întârzieri nejustificate în termenul de implementare.*

Pentru a depăși acest obstacol legislativ și în scopul evitării abordărilor subiective la nivel de APL au fost înaintate propuneri către Ministerul Energiei pentru modificarea art. 14 „Lucrări de construcție care se pot executa fără certificat de urbanism pentru proiectare și autorizație de construire” din Legea nr. 163/2010 privind autorizarea executării lucrărilor de construcție.

3. Pachetul de procurări: Modernizarea infrastructurii IT pentru încălzirea centralizată (2 loturi)

Lotul 1 - Implementarea unui sistem SCADA pentru rețeaua de termoficare și

Lotul 2 - Modelare termohidraulică pentru rețelele de termoficare și furnizarea de licențe

Procedura de licitație a fost lansată în data de 11.10.2024, cu termenul limită de depunere a ofertelor stabilit pentru 16.12.2024. Pe parcursul perioadei de licitație, au avut loc mai multe sesiuni de clarificări cu potențialii ofertanți. În plus, a fost organizată o întâlnire de clarificări, în

vederea oferirii de răspunsuri suplimentare la întrebările adresate și a asigurării unei înțelegeri comune asupra cerințelor din documentația de atribuire. În cadrul procedurii de achiziție au fost depuse 7 (șapte) oferte de la 5 (cinci) companii. Urmare a examinării ofertelor depuse, a fost întocmit Raportul de evaluare, care a fost expediat în adresa BERD spre aprobare la data de 20.03.2025. Raportul de evaluare a ofertelor a primit avizul favorabil al băncii la 28 martie 2025, iar notificarea de atribuire a contractelor a fost emisă la 1 aprilie 2025. Astfel, urmare a negocierilor precontractuale, la data de 8 mai 2025 au fost încheiate contractele de furnizare de bunuri și servicii pentru Lot 1, între S.A. „CET-Nord” și consorțiul Techno-Test S.R.L. & Elsaco Electronic S.R.L., și Lot 2, între S.A. „CET-Nord” și SIA Belam-Rîga.

Implementarea proiectului „Sistemul termoelectric al mun. Bălți (S.A. „CET-Nord”)”, cu suportul Ministerului Energiei, Ministerului Infrastructurii și Dezvoltării Regionale, Ministerului Finanțelor, Agenției Proprietății Publice, și instituției financiare internaționale BERD, va avea un efect pozitiv atât la nivelul întreprinderii, prin soluționarea problematicilor de natură tehnică, financiară și operațională, reducând esențial riscurile de afectare a securității în alimentarea cu energie termică a consumatorilor din municipiu, cât și la nivel național, prin creșterea securității și a eficienței energetice a Societății. Totodată, Proiectul va fi punctul de sprijin pentru modernizarea continuă a SACET din municipiul Bălți și alinierii acestuia la tehnologiile moderne în scopul realizării obiectivelor naționale de eficiență energetică stabilite prin Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică, care transpune Directiva UE/27/2012 cu privire la eficiența energetică, precum și va contribui la onorarea angajamentelor statului asumate în cadrul Tratatului de instituire a Comunității Energetice și a Acordului de Asociere RM-UE.

5.3. Executarea planului de achiziții

Achizițiile sectoriale și de valoare mică se realizează de către S.A. „CET-Nord” în baza planurilor anuale de efectuare a achizițiilor sau din motive de urgență, ca urmare a apariției unor necesități neplanificate sau evenimente imprevizibile.

Începând cu anul 2022, entitatea desfășoară achizițiile prin intermediul Sistemului informațional automatizat „Registrul de stat al achizițiilor publice” (SIA „RSAP”), fapt care asigură atât utilizarea eficientă a resurselor financiare, precum și transparența, obiectivitatea și imparțialitatea procesului de achiziție.

Planul de achiziție provizoriu al S.A. „CET-Nord” pentru anul 2025 a fost aprobat prin Ordinul nr. 213A din 26.11.2024, după care la data 26.12.2024 prin Ordinul nr. 237A a fost aprobat Planul anual de achiziție, modificat prin ordinele nr. 76A din 09.06.2025 și nr. 111A din 25.08.2025.

<https://cet-nord.md/ro/logistic/plan>

În primele nouă luni ale anului 2025 au fost realizate 9 proceduri de achiziții, conform prevederilor Legii nr. 74 din 21.05.2020 privind achizițiile în sectoarele energiei, apei, transporturilor și serviciilor poștale. <https://cet-nord.md/ro/logistic/contracte-monitorizare>

Un element de noutate în perioada de raportare îl reprezintă achiziționarea, în premieră, a produselor petroliere prin intermediul Bursei Române de Mărfuri - BRM EST. Această tranzacție marchează o etapă importantă în strategia companiei, oferind un proces de achiziție transparent, competitiv și eficient. Utilizarea platformei BRM EST permite optimizarea costurilor și asigură o aprovizionare constantă și sigură cu bunurile necesare activității operaționale.

În vederea consolidării parteneriatului, BRM EST a decis acordarea unui comision de 0% pentru toate tranzacțiile de achiziție efectuate de S.A. „CET-Nord” prin platformele sale, pentru orice produse fungibile. Această facilitate rămâne valabilă pe întreaga durată a convențiilor de afiliere în vigoare, oferind stabilitate și predictibilitate în procesul de achiziție.

De asemenea, prin intermediul Sistemului informațional automatizat „Registrul de stat al achizițiilor publice” (SIA „RSAP”), conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 870 din 14.12.2022 cu privire la aprobarea Regulamentului achizițiilor publice de valoare mică, au fost publicate și desfășurate 51 proceduri de achiziții de valoare mică.

<https://cet-nord.md/ro/logistic/all-tenders>

În cadrul Societății este implementată Procedura Sistemului Integrat „Evaluarea riscurilor de mituire”, cod PSI-23, care stabilește modalitățile de identificare și evaluare a riscurilor potențiale de mituire, precum și măsurile de control necesare gestionării acestora. Conform procedurii, pentru toate relațiile contractuale cu parteneri de afaceri care depășesc valoarea de 2 000 000 lei este obligatorie evaluarea riscurilor de mituire. În acest sens, tuturor operatorilor economici participanți la procedurile de achiziții le sunt transmise, în prealabil, un Angajament de integritate (cod F-PSI-23-01) și un curs de instruire „ASB Consultant Integrity Training”. Angajamentele sunt semnate de toți operatorii economici care depun oferte în cadrul procedurilor de achiziție.

Ca rezultat al procedurilor desfășurate în primele 9 luni ale anului 2025, au fost încheiate 116 contracte.

Creșterea accelerată a indicelui prețurilor și nivelului inflației din Republica Moldova a generat dificultăți semnificative atât pentru Societate, cât și pentru operatorii economici, afectând procesul de negociere, încheiere și executare a contractelor de achiziții. Logistica de import a fost de asemenea perturbată, pe fondul fluctuațiilor de preț și al întârzierilor în livrare, ceea ce a determinat majorări substanțiale ale costurilor pentru bunurile de importanță strategică. Totodată, disponibilitatea unor produse pe piață s-a redus considerabil, îngreunând procesul de aprovizionare și generând presiuni suplimentare asupra implementării contractelor.

Concluzii:

Activitatea de achiziții desfășurată în primele nouă luni ale anului 2025 demonstrează efortul constant al S.A. „CET-Nord” de a asigura un proces transparent, competitiv și eficient, adaptat atât cerințelor legale, cât și realităților de piață. Diversificarea instrumentelor de achiziție, consolidarea parteneriatelor și implementarea mecanismelor riguroase de integritate reprezintă pași esențiali pentru menținerea continuității operaționale și pentru optimizarea utilizării resurselor. În pofida presiunilor generate de creșterea prețurilor și de provocările logistice, Societatea și-a îndeplinit obiectivele de achiziție, contribuind la funcționarea stabilă și eficientă a sistemului termoelectric.

VI. GESTIONAREA RISCULUI

În cadrul S.A. „CET-Nord”, procesul de management al riscurilor și oportunităților este un element esențial al sistemului de management al organizației. Acesta se integrează pe deplin în procesele de management și în procesul decizional, având un rol central în asigurarea unui climat de siguranță și de dezvoltare sustenabilă. Identificarea, evaluarea și gestionarea riscurilor și oportunităților sunt efectuate într-un mod continuu și structurat, fiind parte integrantă a proceselor de bază și de suport ale entității. Aceste activități sunt coordonate și implementate la toate nivelurile organizației, pentru a sprijini îndeplinirea obiectivelor strategice și pentru a asigura o alocare eficientă a resurselor.

Entitatea se confruntă zilnic cu riscuri provenind din diverse domenii, cum ar fi: operațional, financiar, al resurselor umane, al calității ș.a. Modul în care aceste riscuri sunt abordate și gestionate are o importanță majoră pentru succesul organizațional. Derularea procesului de management a riscurilor asigură identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea riscurilor pentru a minimiza efectele acestora până la un nivel agreeat.

Totuși, pot exista riscuri și incertitudini adiționale celor menționate în continuare, care în prezent nu sunt cunoscute sau sunt considerate nesemnificative, dar care în viitor pot afecta activitatea Societății.

1. Riscul operațional - riscul apare atunci când anumite circumstanțe afectează direct sau indirect activitatea de bază a entității. Este, de asemenea, riscul înregistrării de pierderi sau al nerealizării profiturilor estimate, determinat de:

- ✓ utilizarea unor procese, sisteme și resurse umane inadecvate sau care nu și-au îndeplinit funcția în mod corespunzător;
- ✓ evenimente și acțiuni externe: deteriorarea condițiilor economice globale, catastrofe naturale sau alte evenimente care pot afecta activele Societății.

Riscului operațional îi este asimilat și **Riscul legal**, definit ca fiind acel risc de pierdere - urmare atât a amenzilor, penalităților și sancțiunilor de care Societatea este pasibilă în caz de neaplicare sau aplicare defectuoasă a dispozițiilor, reglementărilor legale sau contractuale, cât și a faptului ca drepturile și obligațiile contractuale ale S.A. „CET-Nord” și/sau ale partenerului de afaceri nu sunt stabilite în mod corespunzător.

Monitorizarea și eliminarea efectelor riscului legal se realizează prin intermediul unui sistem permanent de informare în legătură cu modificările legislative, precum și prin organizarea unui sistem de analiză, avizare și aprobare a termenilor și condițiilor incluse în contractele comerciale.

Societatea alocă și va continua să aloce fonduri pentru investiții și alte cheltuieli operaționale în vederea prevenirii și gestionării riscului operațional.

De asemenea, în vederea diminuării riscului operațional, anual se încheie contracte de asigurări (de răspundere civilă auto, de răspundere civilă a întreprinderii, a bunurilor gajate, a răspunderii pentru prejudiciile cauzate în procesul de exploatare a obiectelor industriale periculoase).

La etapa întocmirii raportului, continuă să persiste următoarele riscuri reflectate în Raportul de activitate a Organului Executiv pentru trimestrul II al anului 2025, după cum urmează:

Litigiul referitor la încasarea dobânzii de întârziere în mărime de 60 486 374 lei 67 bani în baza titlului executoriu nr. 2e-3343/11, care se află într-un proces de rejudecare de durată, cu multiple contestații reciproce și decizii contradictorii ale instanțelor. Deși prin ultima decizie a Curții de Apel Chișinău din 25.11.2024 cauza a fost remisă la rejudecare, instanța de recurs nu a analizat în fond

toate argumentele invocate de S.A. „CET-Nord”, inclusiv cele privind termenul de prescripție, lipsa tranzacției, lipsa probelor și culpa creditorului/executorului pentru tergiversarea executării timp de 10 ani.

Conform încheierii nr. 25-105/2025 din 22.01.2025, emise de judecătorul Judecătoriei Chișinău, sediul Centru, Igor Pulbere, cauza a fost numită spre examinare de către acesta unipersonal, fără citarea participanților la proces. Însă, judecătorul numit a fost suspendat din funcție de către Consiliul Superior al Magistraturii.

Actualmente, cauza civilă dată se află în procedura judecătorului Judecătoriei Chișinău, sediul Botanica, Alexandru Ceban, iar examinarea cauzei a fost numită de către acesta pentru data de 26.11.2025.

Litigiu privind încasarea dobânzii de întârziere în mărime 22 089 077 lei 01 bani calculată prin Încheierea executorului judecătoresc Chiosa Anatolie nr. 005-282/13 din 25.08.2021. În acest caz, ambele părți au formulat contestații, atât S.A. „CET-Nord” pentru calculul eronat și includerea unei perioade prescrise, cât și S.A. „Moldovagaz” pentru majorarea dobânzii la peste 29 milioane lei. Deși cauza a fost trimisă la rejudecare, procesul a fost întârziat semnificativ, inclusiv din cauza invocării unei excepții de neconstituționalitate (respinsă ca inadmisibilă de Curtea Constituțională), iar instanța a reluat examinarea cauzei doar în 2025.

Astfel, prin încheierea nr. 25-5842/22 din 24.04.2025 emisă de către judecătorul Judecătoriei Chișinău, sediul Centru, Andrei Ojoga s-a admis contestația S.A. „CET-Nord” și s-a respins contestația S.A. „Moldovagaz”. Încheierea dată a fost contestată cu recurs de către S.A. „Moldovagaz”, care va fi examinat în lipsa părților de către Curtea de Apel Centru la data de 26.01.2026 (judecător raportor Nicolae Ghedrovici).

Litigiul privind contestarea Hotărârii ANRE nr. 433/2021. În acest dosar, S.A. „CET-Nord” este parte terță într-un litigiu inițiat de S.A. „Moldovagaz” împotriva ANRE privind anularea Hotărârii nr. 433/2021. Pe fondul acestui litigiu, susținem legalitatea hotărârii ANRE și am intervenit activ cu probe și argumente, inclusiv privind încălcările comise de către S.R.L. „Moldovatrangaz” și S.R.L. „Bălți-Gaz” în transmiterea ilegală a unei porțiuni din rețeaua de transport al gazelor naturale, fără acordul Societății, contrar cadrului legal și Actului din 30.09.1990 a Comisiei de Stat de primire în exploatarea a gazoductului.

În paralel, ANRE a respins sesizarea depusă de către S.A. „CET-Nord” privind aceste încălcări, fapt care a determinat inițierea a două procese separate în ordinea contenciosului administrativ și contestației contravenționale, care se află pe rolul Judecătoriei Chișinău, după cum urmează:

- dosarul administrativ nr. 3-4116/2024 din 16.09.2024, aflat în examinarea judecătorului Judecătoriei Chișinău, sediul Central, Gheorghe Mîțu, ședința fiind numită pentru data de 01.12.2025;
- dosarul contravențional nr. 5r-3331/2024 din 04.09.2024, aflat în examinarea judecătorei Judecătoriei Chișinău, sediul Buiucani, Tatiana Bivol, care prin încheierea din 14.03.2025 a respins ca fiind inadmisibilă contestația depusă de către S.A. „CET-Nord”. Nefiind de acord cu decizia primei instanțe, la 28.03.2025 S.A. „CET-Nord” a atacat încheierea cu recurs la Curtea de Apel Centru, care urmează a examina admisibilitatea acestuia.

Litigiul S.A. „CET-Nord” împotriva Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică privind constatarea ilegalității Hotărârii nr. 540 din 27 decembrie 2019 privind prețul la energia electrică produsă și tariful pentru energia termică livrată consumatorilor finali de către S.A. „CET-Nord”

inițiat în legătură cu faptul că ANRE, a exclus din venitul reglementat al întreprinderii pentru anul 2019 diferența dintre valoarea rentabilității activelor existente și a uzurii mijloacelor fixe și valoarea investițiilor executate în mărime de 6 398,00 mii lei. La fel, a fost exclusă din venitul reglementat suma uzurii, care în perioada anilor 2013-2017 nu a fost utilizată pentru investiții dar pentru achitarea consumului de gaze naturale în mărime de 20 580,00 mii lei, având impact direct asupra devierilor financiare.

În această ordine de idei, la **05.03.2020** s-a depus cererea de chemare în judecată, pentru obligarea ANRE de a emite o nouă hotărâre privind aprobarea prețului pentru energia electrică produsă și tariful pentru energia termică livrată consumatorilor, cu includerea în calculul tarifului a valorii rentabilității activelor existente și uzura mijloacelor fixe neutilizată pentru efectuarea investițiilor în anii precedenți în valoare de 26 978,00 mii lei.

Urmare, a recomandărilor APP și Ministerului Justiției a fost contractat Cabinetul avocatului "Elena Garaz", care reprezintă interesele Societății în litigiul menționat.

La **23.11.2022**, prin Hotărârea aceleiași judecătore, sa respins cererea de chemare în judecată depusă de S.A. „CET-Nord” împotriva Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică privind constatarea ilegalității Hotărârii nr. 540 din 27 decembrie 2019 privind prețul la energia electrică produsă și tariful pentru energia termică livrată consumatorilor finali de către S.A. „CET- Nord” și deciziei de respingere a cererii prealabile nr. 05/326 din 04 februarie 2020 în partea ce ține de excluderea din structura tarifului pentru energia termică livrată pentru anul 2019 a valorii rentabilității activelor existente și uzurii mijloacelor fixe neutilizată pentru efectuarea investițiilor în anul precedent (2018) în valoare de 6 398,0 mii lei și a profitului aferent activității de producere a energiei calculat reieșind din rata de rentabilitate de 5% către consumurile și cheltuielile proprii ale S.A. „CET-Nord”.

La 15.03.2023 Hotărârea primei instanțe din 23.11.2022 a fost atacată cu apel la Curtea de Apel Chișinău, fiind numită examinarea cererii de apel de către judecătorul raportor Ghenadie Mîra. Prin Decizia Curții de Apel Chișinău din 11.07.2023 a fost respins apelul declarat de către S.A. „CET-Nord”, iar la 27.09.2023 a parvenit decizia motivată, fiind depus la 24.10.2023 recursul motivat la Curtea Supremă de Justiție, examinarea admisibilității acestuia fiind numită pentru ziua de 29.10.2025.

Un alt risc identificat, îl constituie litigiul inițiat de către S.A. „Moldovagaz” împotriva S.A. „CET- Nord” privind încasarea penalităților în cuantum de 720 mii lei, formate, în opinia reclamantei S.A. „Moldovagaz”, în perioada 01.01.2024 - 31.03.2024, ca rezultat al neachitării datoriei pentru gazele naturale furnizate în sumă de 100 mil. lei.

Nefiind de acord cu hotărârea adoptată, la 11.12.2024 S.A. „CET-Nord” a depus apelul nemotivat, iar la 25.03.2025, după comunicarea hotărârii integrale, a depus apelul motivat, examinarea căruia a fost dispusă de către Curtea de Apel Bălți la 04.11.2025.

Un alt risc iminent este achiziția gazelor naturale pentru întregul an gazier și recuperarea integrală a cheltuielilor de achiziție.

Având în vedere că cerințele pct. 28 din Metodologia nr. 396/2019, care plafonează costurile aferente achiziției combustibilului primar ce pot fi recuperate prin tarifele și prețurile aplicate, constituie un impediment pentru centralele electrice de termoficare la procurarea combustibilului primar în condițiile pieței libere de gaze naturale, S.A. „CET-Nord”, prin demersul nr. 310-08/1105

din 01.07.2024, a intervenit către ANRE cu solicitarea de actualizare a cadrului normativ secundar de reglementare, și anume pct. 28 din Metodologia nr. 396/2019.

Mai mult decât atât, ajustarea se impune și prin prisma art. V a Legii nr. 429/2023 pentru modificarea unor acte normative, inclusiv a Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, potrivit căruia în termen de cel mult 6 luni, ANRE are obligația de a aduce în concordanță cu modificările legislative operate, propriile acte normative de reglementare.

Luând în considerare faptul că, mecanismul de stabilire a prețurilor reglementate este total diferit de mecanismul achiziție gazelor naturale în condițiile liberalizării pieței, apreciem că fără ajustarea cadrului normativ secundar de reglementare, există riscul ca întreprinderea să nu poată achiziționa gaze naturale pentru întreg an gazier conform cerințelor actuale stabilite de către ANRE.

Riscul de credit (neîncasarea plăților) - reprezintă un risc major pentru activitatea de furnizare a energiei termice, care conduce la acumularea de creanțe și la reducerea lichidităților financiare, afectând direct capacitatea întreprinderii de a-și onora obligațiile curente, precum plata salariilor, achiziția combustibilului, întreținerea și modernizarea rețelelor.

Impactul potențial asupra stabilității financiare a întreprinderii este unul semnificativ, motiv pentru care riscul necesită o monitorizare constantă și implementarea unor măsuri de diminuare pe termen mediu și lung, printre care:

- consolidarea mecanismelor de colectare, inclusiv transmiterea periodică a notificărilor de plată și aplicarea penalităților pentru întârzieri;
- negocierea și aplicarea de eșalonări ale datoriilor sau planuri de plată adaptate pentru consumatorii vulnerabili ori cu restanțe mari;
- monitorizarea permanentă a creanțelor și elaborarea de rapoarte periodice care să permită identificarea timpurie a acumulării de restanțe și adoptarea rapidă a măsurilor corective.

2. Riscul proiectelor - reprezintă un factor semnificativ ce poate afecta negativ desfășurarea, implementarea și finalizarea cu succes a acestora, în special atunci când estimările sunt superficiale sau insuficiente. Estimarea eronată a resurselor, costurilor sau termenelor de realizare poate duce la întârzieri, depășiri ale bugetului sau chiar eșecul întregului proiect. În acest context, un sistem eficient de management al riscurilor este esențial pentru minimizarea impactului acestora asupra succesului proiectului.

Un astfel de sistem de management al riscurilor este compus din cinci etape fundamentale: identificarea riscurilor care pot afecta realizarea proiectelor, analiza calitativă și cantitativă a riscurilor pentru a determina care dintre riscurile identificate în cadrul proiectului necesită o gestionare ulterioară, identificarea soluțiilor și acțiunilor necesare pentru a reduce impactul oricăror amenințări asupra obiectivelor proiectului, controlul sistematic al riscurilor în scopul asigurării că toate pericolele și riscurile relevante sunt abordate și atenuate, monitorizarea riscurilor și executarea unor acțiuni de răspuns adecvate.

Astfel, reieșind din angajamentele asumate prin Acordurile internaționale, încheiate în vederea implementării proiectului „Sistemul termoelectric al mun. Bălți (S.A. „CET-Nord”) - Faza II”, până la momentul actual au fost realizate următoarele acțiuni:

- ✓ a fost încheiat contractul de consultanță pentru serviciile de suport ale Unității de Implementare a Proiectului (UIP) și serviciile de supraveghere tehnică în cadrul Proiectului;

- ✓ a fost elaborată Documentația de atribuire pentru identificarea și contractarea serviciilor de asistență tehnică în vederea promovării egalității de gen;
- ✓ a fost elaborat Planul de Acțiuni necesare realizării condițiilor de intrare în vigoare a Acordului de Grant;
- ✓ a fost elaborat și aprobat Regulamentul de organizare și funcționare, procedurilor și fișelor de post pentru membrii UIP;
- ✓ a fost instituită UIP la nivel de întreprindere, cu responsabilitatea de monitorizare și luare a deciziilor importante în cadrul Proiectului;
- ✓ au fost organizate și desfășurate instruirii ale membrilor UIP în domeniul: managementul proiectelor, achiziții, managementul contractelor de construcții FIDIC;
- ✓ au fost desfășurate consultări publice în scopul obținerii Deciziei Consiliului Municipal Bălți de a moderniza SCAET din blocurile locative gestionate de ÎM „GLC Bălți”;
- ✓ a fost actualizat Planul de procurări și aprobat de BERD la data de 18 decembrie 2024, termenul de implementare fiind extins până în anul 2027;
- ✓ a fost inițiată procedura de includere a modificărilor corespunzătoare în Acordurile de finanțare;
- ✓ a fost inițiată o campanie de informare și conștientizare a locuitorilor din municipiul Bălți privind importanța modernizării sistemului de distribuție a energiei termice în blocurile rezidențiale privind trecerea de la distribuția pe verticală la distribuția pe orizontală și implementarea măsurilor de eficiență energetică;
- ✓ a fost finalizată procedura de licitație și semnate contractele de furnizare de bunuri și servicii pentru Pachetul de procurări nr. 3: Modernizarea infrastructurii IT pentru încălzirea centralizată (*Lotul 1 - Implementarea unui sistem SCADA pentru rețeaua de termoficare și Lotul 2 - Modelare termohidraulică pentru rețelele de termoficare și furnizarea de licențe*);
- ✓ a fost finalizată procedura de semnare și ratificare a Amendamentului nr. 1 la Acordul de împrumut.

Cu toate acestea, persistă riscul ca proiectul să nu fie executat în termen, din cauza lipsei unei decizii a Consiliului Municipal Bălți privind modernizarea sistemului intern de distribuție a energiei termice în blocurile gestionate de Î.M. „GLC-Bălți”, care administrează aproximativ 90% din fondul locativ. Termenul inițial de implementare, stabilit pentru anul 2025, a fost ulterior prelungit până în 2027. Totuși, în pofida acestei extinderi, riscul de nefinalizare la timp rămâne ridicat, iar persistența blocajelor la nivelul administrației publice locale riscă să facă imposibilă respectarea chiar și a noului termen. Deși Acordul de susținere obligă Municipiul să asigure cadrul decizional și permisiv necesar, Consiliul Municipal Bălți nu a aprobat proiectele de decizie aferente, în pofida demersurilor repetate înaintate de S.A. „CET-Nord” și de Ministerul Energiei în perioada 2022-2025.

În aceste condiții, lipsa unei decizii prompte și responsabile privind modernizarea sistemului intern de distribuție a energiei termice generează un risc semnificativ de compromitere a proiectului, în special a componentei investiționale dedicate modernizării distribuției interne a energiei termice în blocurile locative. Această situație poate produce consecințe relevante asupra siguranței și calității serviciului de termoficare, asupra valorificării resurselor financiare nerambursabile și preferențiale deja contractate în beneficiul locuitorilor municipiului Bălți,

precum și asupra menținerii încrederii finanțatorilor în capacitatea autorităților locale de a asigura implementarea eficientă și responsabilă a proiectului.

Pentru perioada următoare sunt planificate următoarele măsuri de atenuare a riscului de nerealizare în termen a Proiectului:

- ✓ identificarea soluțiilor, la nivel local și național, pentru implementarea Pachetului de procurări nr. 2 (*Construcția sistemului de distribuție pe orizontală a agentului termic și ACM cu instalarea PTI (2 loturi - împărțite pe cartiere/locații)*);
- ✓ continuarea campaniilor de informare și conștientizare a locuitorilor din municipiul Bălți privind importanța modernizării sistemului de distribuție a energiei termice în blocurile rezidențiale privind trecerea de la distribuția pe verticală la distribuția pe orizontală și implementarea măsurilor de eficiență energetică;
- ✓ îmbunătățirea mecanismului de suport financiar în funcție de categoria de vulnerabilitate energetică pentru proprietarii apartamentelor din blocurile locative care vor fi incluse în proiectul investițional de modernizare a sistemului colectiv de alimentare cu energie termică (SCAET);
- ✓ identificarea și soluționarea blocajelor administrative, financiare, juridice și politice, de comun cu instituțiile relevante (Guvern, ministere, autorități locale), în vederea accelerării procesului de implementare a proiectului;
- ✓ identificarea soluțiilor necesare în vederea finalizării documentației de atribuire pentru Pachetul de procurări nr. 1: Modernizarea infrastructurii de termoficare (*Lotul 1 - Construcția acumulatorului de stocare a energiei termice și Lotul 2 - Modernizarea stației de tratare a apei*).

În vederea gestionării riscului de proiect, se efectuează o monitorizare constantă a contractelor care prezintă un risc crescut de nerealizare în termen a lucrărilor și prestării serviciilor contractate. Aceste riscuri sunt determinate de mai mulți factori, precum: proceduri de achiziții publice repetate, creșterea prețurilor materialelor de construcții, echipamentelor, problemele logistice sau situațiile excepționale. Pentru a diminua impactul negativ al acestor riscuri asupra obiectivelor proiectului, în funcție de necesități, se poate extinde perioada de realizare a proiectului prin semnarea amendamentelor corespunzătoare la acorduri și contracte. Aceste amendamente pot include și prelungirea perioadei de valabilitate a garanțiilor de avans și a celor de bună execuție, asigurând astfel îndeplinirea completă și calitativă a obiectivului contractului.

3. Riscul tehnologic - reprezintă ieșirea din funcțiune a utilajului de producere (distribuție), care este exploatat timp îndelungat, este învechit și poate provoca pierderi economice cu consecințe majore în asigurarea consumatorilor cu energie termică și electrică. Astfel, în scopul managementului eficient al acestui tip de risc, au fost executate lucrări de mentenanță preventivă și corectivă, lucrări de reparații capitale a utilajului de producere și distribuție, conform planului aprobat.

În vederea unei gestionări eficiente a riscurilor și pentru evitarea unui volum exagerat și necontrolat de riscuri, s-a efectuat monitorizarea lor în fiecare subdiviziune a entității cu întocmirea planului de activitate pentru anul 2025 al Serviciului Control de Producție. Suplimentar a fost elaborat și aprobat graficul de control al subdiviziunilor.

De asemenea, personalul de conducere și personalul de execuție conștientizează în ce măsură și în ce mod afectează riscurile activitatea entității și identifică sursele și factorii care îi generează.

Riscurile sunt identificate și gestionate la orice nivel unde se sesizează că pot exista consecințe în raport cu atingerea obiectivelor entității.

Totodată, la situația actuală are loc sistematizarea repetată și centralizarea informațiilor cu privire la caracteristicile tehnice și de exploatare a utilajelor cu întocmirea programelor de mentenanță pe fiecare utilaj de producere, distribuția energiei termice și livrarea energiei electrice în Sistemul Energetic Național, cât și a unui program de mentenanță generalizat pe întreprindere, din care vor deriva programele investiționale anuale și de durată lungă, care vor prevedea:

- ✓ dezvoltarea conceptului de mentenabilitate, fiind stabilite scopurile urmărite și liniile directe pentru realizarea acestora;
- ✓ conceperea și dezvoltarea unor tehnici de previzionare a mentenabilității aplicabile care vor avea efecte economice semnificative;
- ✓ aplicarea tehnologiilor moderne și îmbunătățirea continuă a programelor de mentenanță.

Principalele riscuri tehnologice identificate, evaluate și gestionate sunt:

- ✓ lipsa combustibilului alternativ necesar pentru asigurarea centralei cu combustibil de rezervă;
- ✓ lipsa unui sistem automatizat de monitorizare și control a indicatorilor de producere, consum și calitate a energiei;
- ✓ lipsa unui sistem automatizat de monitorizare a regimului termic și hidraulic a SACET.

4. Riscul financiar

1) *Riscul de lichiditate* - definit ca imposibilitatea de achitare la timp a plăților aferente obligațiunilor sale. Valoarea coeficientului și gestionarea riscului dat este descrisă în cap. II pct. 2.3 Lichiditatea curentă.

În scopul atenuării acestui risc, în procesul de analiză, prognozare și luare a deciziilor, întreprinderea a mărit perioada de scadență cu furnizorii de bunuri și servicii de la 30 zile la 60 zile, precum și a acceptat, în cazuri de urgență, unele plăți ne semnificative în avans, astfel având posibilitatea de a gestiona eficient resursele financiare săptămânal, lunar și trimestrial. În același timp, achitățile cu furnizorii au fost efectuate în termen și nu au fost admise aplicarea penalităților.

2) *Riscul valutar* - apare în consecința variației cursului valutar (apreciere, depreciere) a valutei de contract, în perioada dintre momentul încheierii contractului și data la care se efectuează plata în valută.

Pentru a gestiona riscul valutar asociat împrumuturilor externe și serviciilor de la nerezidenți, compania a monitorizat atent ratele de schimb valutar, atât pe piața internă, cât și pe cea internațională. Pe baza acestor monitorizări și în funcție de disponibilitatea financiară, s-au luat decizii privind momentele optime pentru efectuarea tranzacțiilor în valută străină.

3) *Riscul neajustării prețurilor/tarifelor reglementate* - acest risc apare în situațiile în care modificarea prețului de achiziție a gazelor naturale sau modificarea altor componente tarifare, nu este reflectată în prețul pentru energia electrică produsă și tariful pentru energia termică livrată consumatorilor, ceea ce are drept efect constituirea devierilor tarifare.

De notat că, în structura actuală a prețului pentru energia electrică produsă și tarifului pentru energia termică produsă, pentru perioada de raportare, costul gazului natural constituie circa 80%. Menționăm că, prin Hotărârea ANRE nr. 600 din 10.10.2023 de modificare a Metodologiei tarifare, au fost excluse prevederile pct. 146, care permiteau ajustarea extraordinară a prețului la energia electrică produsă și tarifului pentru energia termică livrată, doar în baza modificării prețului la gazele naturale achiziționate. Acest fapt, reprezintă un risc continuu, deoarece:

- ✓ nu mai există un mecanism de corecție rapidă în cazul în care costurile de achiziție a gazelor naturale cresc semnificativ într-o perioadă scurtă;
- ✓ se acumulează devieri tarifare care trebuie ulterior recunoscute și compensate prin ajustări ulterioare, ceea ce afectează echilibrul financiar al societății;
- ✓ se reduce predictibilitatea fluxurilor financiare, fiind necesare surse suplimentare de finanțare temporară (credite bancare, linii de finanțare), ceea ce majorează costurile financiare;
- ✓ consumatorii finali sunt expuși riscului unor majorări bruște ale tarifelor la perioadele de ajustare ulterioare, ceea ce creează presiuni sociale și dificultăți de plată.

Astfel, lipsa unui instrument de ajustare extraordinară a tarifelor în funcție de evoluția prețului gazelor naturale determină vulnerabilitatea Societății și afectează atât sustenabilitatea activității, cât și stabilitatea pieței reglementate de energie.

Prin Hotărârea ANRE nr. 604/2024 din 29.10.2024 a intrat în vigoare începând cu data de 01.11.2024 noul preț pentru energia electrică produsă și noul tarif pentru energia termică livrată. Totodată, prin Hotărârea ANRE nr. 686/2024 din 29.11.2024 a intrat în vigoare începând cu 01.12.2024 noul preț pentru furnizarea gazelor naturale care era cu 42% mai mare decât prețul pentru furnizarea gazelor naturale luat în calcul la aprobarea Hotărârii ANRE nr. 604/2024, în vigoare din 01.11.2024.

Reieșind din cele constatate, putem menționa că, în luna decembrie 2024, doar prin modificarea prețului de achiziție a gazelor naturale, a fost constituit deficit tarifar care a micșorat excedentul tarifar constituit în primele luni ale anului 2024. Suplimentar, în structura prețului la energia termică livrată de către Societate, ANRE a inclus excedent tarifar aferent perioadei curente în valoare de 419 lei/Gcal, ceea ce a redus tariful aplicat efectiv în lunile noiembrie și decembrie ale anului 2024 de la 2 238 lei/Gcal la 1 819 lei/Gcal.

Aceste evoluții vor avea consecințe directe și majore asupra activității întreprinderii după cum urmează:

- ✓ presiuni financiare accentuate - acumularea deficitului tarifar va limita capacitatea societății de a acoperi integral costurile de producere a energiei electrice și termice, ceea ce va conduce la creșterea nevoii de finanțare externă și, implicit, la majorarea cheltuielilor financiare;
- ✓ diminuarea lichidităților disponibile - diferența dintre tarifele aprobate și costurile reale va afecta fluxul de numerar;
- ✓ risc privind planificarea operațională - incertitudinea legată de ajustarea tarifelor influențează acuratețea prognozelor veniturilor și cheltuielilor, ceea ce va impune adaptarea periodică a planurilor strategice ale Societății pentru anul 2025 și perioadele ulterioare.

Astfel, diferențele semnificative dintre prețurile de achiziție a gazelor naturale și tarifele reglementate pentru energia produsă vor crea o vulnerabilitate structurală pentru întreprindere în anul 2025 și perioadele ulterioare, riscând să afecteze atât stabilitatea financiară, cât și capacitatea de a asigura continuitatea și calitatea serviciilor furnizate.

De notat că, prin Hotărârea ANRE nr. 600 din 10.10.2023 a fost modificată Metodologia tarifară nr. 396/2019, fiind introduse mai multe schimbări cu impact semnificativ asupra activităților reglementate, nu doar excluderea prevederilor referitoare la ajustarea extraordinară care permitea intervenția ANRE la orice modificare a prețului la gazele naturale. Conform noii reglementări, revizuirea prețului/tarifului reglementat este posibilă doar în cazul existenței unor factori obiectivi ce determină o variație a venitului reglementat cu peste 3%. În astfel, de situații, Societatea sau agenția inițiază procedura de ajustare în conformitate cu Regulamentul privind procedurile de prezentare și de examinare a cererilor titularilor de licențe privind prețurile și tarifele reglementate.

Suplimentar, în cadrul modificărilor Metodologiei tarifare, a fost introdusă componenta de corectare a venitului reglementat pentru perioada curentă, care distorsionează esențial structura tarifului aprobat. În același pct. 146 din Metodologie se menționează expres că „În cazul modificării tarifelor și prețurilor reglementate în decursul anului de gestiune, componentele de corectare generate în perioada anului de gestiune până la momentul ajustării vor fi incluse în structura tarifelor și prețurilor reglementate calculate, astfel ca să fie evitată formarea componentei de corectare din momentul ajustării prețului/tarifului reglementat până la sfârșitul anului de gestiune”.

În lipsa unei formule de calcul clar stabilite pentru determinarea componentei de corectare a venitului reglementat, aplicarea ajustărilor tarifare după modificarea Metodologiei tarifare generează o impredictibilitate în planificarea veniturilor reglementate. Această impredictibilitate se explică prin absența unei metode unitare, prin faptul că ANRE nu menține o consecutivitate a deciziilor sale - acestea fiind modificate de la o ajustare la alta - precum și prin dependența esențială a componentei de corectare de momentul în care este aprobat tariful. Având în vedere că ANRE dispune de un termen de 90 de zile pentru examinarea cererilor de ajustare depuse de titularii de licență, rezultă că data adoptării deciziei influențează direct mărimea tarifului, prin includerea componentei de corectare a venitului reglementat. În acest sens, în cadrul consultărilor publice la proiectul de Modificare a metodologiei tarifare, S.A. „CET-Nord” a înaintat propuneri de îmbunătățire a cadrului de reglementare, solicitând reinclusiunea prevederilor referitoare la ajustarea extraordinară a prețurilor și tarifelor în situațiile de modificare a prețului de achiziție a combustibilului primar, precum și introducerea unor formule de calcul explicite pentru determinarea componentei de corectare a venitului reglementat.

Un risc financiar esențial pentru S.A. „CET-Nord” rezultă din necorelarea cadrului normativ cu situațiile practice întâlnite în procesul de ajustare a prețurilor și tarifelor reglementate. În cadrul consultărilor publice care au precedat modificarea Metodologiei tarifare prin Hotărârea ANRE nr. 600 din 10.10.2023, Societatea a formulat propuneri de îmbunătățire menite să asigure promptitudinea ajustării tarifelor în condiții de schimbare a parametrilor economici de bază (cheltuielile de bază).

Mai exact, S.A. „CET-Nord” a propus completarea Metodologiei tarifare cu prevederi care să permită ajustarea prețurilor și tarifelor în situațiile în care hotărârea privind cheltuielile de bază, componentă fundamentală a tarifului, și-a pierdut valabilitatea. Reamintim că aceste hotărâri sunt

emise de ANRE pentru o perioadă determinată de cinci ani, iar la expirarea termenului, în lipsa adoptării unei noi hotărâri, apare un blocaj procedural: tarifele nu mai pot fi ajustate.

Pentru a evita astfel de blocaje, Societatea a recomandat instituirea unui mecanism de ajustare provizorie, prin utilizarea cheltuielilor indexate ca bază de calcul. Ulterior, prin procedura standard de actualizare, valoarea cheltuielilor de bază ar fi urmat să fie ajustată corespunzător noii hotărâri ANRE, cu aplicabilitate pentru întreaga perioadă de valabilitate. Această abordare ar fi asigurat continuitatea procesului decizional, precum și predictibilitatea evoluției veniturilor reglementate.

Propunerea a fost însă respinsă de ANRE, fapt ce a generat în primul trimestru al anului 2025 exact situația anticipată de către întreprindere. Astfel, deoarece ANRE se afla în proces de examinare a cheltuielilor de bază, ajustarea prețurilor și tarifelor nu a putut fi realizată, iar procedura de analiză a cererii de ajustare depuse de S.A. „CET-Nord” la data de 16.12.2024 a fost extinsă semnificativ, fiind și în prezent în curs de examinare.

Această situație evidențiază un risc financiar concret pentru întreprindere: întârzierea nejustificată a ajustării tarifelor determină decalaje majore între costurile efectiv suportate și veniturile reglementate recunoscute, ceea ce afectează grav capacitatea de acoperire a cheltuielilor operaționale curente și pune în pericol stabilitatea financiară generală a Societății.

În consecință, această lacună normativă riscă să producă efecte financiare negative semnificative nu doar pe parcursul anului 2025, prin diminuarea capacității întreprinderii de a acoperi integral costurile curente și de a-și menține stabilitatea financiară, ci și în anii următori, prin perpetuarea dezechilibrelor tarifare și acumularea de presiuni suplimentare asupra fluxurilor de numerar și asupra relațiilor contractuale cu furnizorii

Implementarea actelor normative cu privire la Piața energiei electrice - odată cu intrarea în vigoare a Regulilor pieței energiei electrice lacunele existente în cadrul normativ generează cheltuieli nejustificate. Astfel, S.A. „CET-Nord” este supusă riscului financiar ca rezultat al faptului că, determinarea cantității excedente/deficitare de energie electrică stabilită ca dezechilibru se efectuează în kWh fără aplicarea unei marje de eroare ceea ce presupune că orice producător de energie electrică în regim de cogenerare permanent va crea dezechilibre și va achita plăți suplimentare din imposibilitatea tehnică a instalațiilor existente de producere a unei cantități constante de energie într-o perioadă îndelungată de timp și mai ales fiind dependenți de factorii externi precum parametrii de calitate ai Sistemului electroenergetic național și temperatura medie a aerului.

4) *Riscul creșterii prețului la bunurile și serviciile necesare activității întreprinderii.* În contextul riscului asociat creșterii prețurilor bunurilor și serviciilor necesare activității întreprinderii, care apare din dependența Republicii Moldova de materiile prime importate și de politicile monetare, financiare și fiscale implementate de stat, întreprinderea a identificat și gestionat acest risc în perioada de raportare. Evenimentele excepționale la nivel global, regional sau local au impactat direct evoluția prețurilor materiilor prime, dar și a bunurilor și serviciilor de pe piața internă.

În cadrul procesului de planificare și achiziții, riscul de creștere a prețurilor a fost identificat și abordat prin măsuri de atenuare. Astfel, întreprinderea a observat oferte de achiziții cu prețuri mai mari decât cele contractate în anii anteriori. În aceste condiții, au fost analizate opțiuni precum înlocuirea bunurilor respective cu alternative ce ar putea oferi aceeași eficiență, amânarea achizițiilor sau transferarea acestora pentru o perioadă ulterioară. De asemenea, pentru achizițiile

al căror preț a fost în conformitate cu prețurile de piață sau cu majorări nesemnificative față de anii anteriori, întreprinderea a negociat reduceri ale prețurilor.

Ca rezultat al acestor măsuri, întreprinderea a reușit să evite contractarea bunurilor și serviciilor la prețuri exagerate și să identifice soluții alternative, precum achiziționarea de produse la prețuri rezonabile, dar de calitate similară. Aceasta a condus la realizarea unui echilibru între eficiența maximă și costurile minime, respectând astfel principiul optimizării resurselor.

5. Riscul de personal al entității este strâns legat de riscurile sistemice la nivel de țară și care sunt cauzate de așa fenomene, cum ar fi migrația populației, îmbătrânirea populației aflate la vârsta productivă, lipsa specialiștilor în domeniul îngust de activitate al întreprinderii. Riscurile sunt identificate și evaluate/reevaluate în Planul de management al riscurilor și oportunităților, cod: F- PSI-11-01, fiind stabilite măsuri de diminuare a riscului.

În vederea gestionării riscurilor, Secția Resurse Umane a planificat și a realizat un șir de măsuri de răspuns precum: analiza corectă, constantă și riguroasă a fluxului informațional privind nevoile de resurse ale entității; informarea permanentă privind schimbările legislative apărute, care au legătură cu obiectivul urmărit; instruirea și conștientizarea personalului; stabilirea unei colaborări strânse cu autoritățile competente pentru a dezvolta programe de formare profesională, adaptate specificului activității entității.

Totodată, pe parcursul perioadei de raportare, în cadrul S.A. „CET-Nord” și-au desfășurat stagiul de practică 1 student a Universității Tehnice din Moldova, 1 student a Universității Tehnice „Gheorghe Asachi” din Iași și 6 elevi ai colegiilor și școlilor profesionale din Bălți.

În concluzie, entitatea a demonstrat un angajament constant față de gestionarea riscurilor legate de personal, în special în contextul fenomenelor sistemice ce afectează piața muncii. Prin măsuri bine gândite, cum ar fi colaborarea cu instituții educaționale și autorități competente, și prin implementarea unor programe de formare profesională, entitatea reușește să răspundă provocărilor.