



SOCIETATE A PE ACTIUNI ENERGOCOM

MD-2012, mun. Chisinau
str. Serghei Lazo, 17/1
IDNO 1004600074938
Cod TVA 0205595

Tel. (+373 22) 214-133
Fax (+373 22) 223-868
office@energocom.md
www.energocom.md

B.C. MOLDOVA-AGROINDBANK S.A.
IBAN MD57AG000000022515569522
BIC AGRNMD2X
Capital social 5481472000 lei



SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE SI CONSOLIDATE
pentru perioada de gestiune incheiata la
31 decembrie 2024

intocmite in conformitate cu Standardele Internationale
de Raportare Financiara



SOCIETATE A PEACTIONI ENERGOCOM

MD-2012, mun. Chisinau
str. Serghei Lazo, 17/1
IDNO 1004600074938
Cod TVA 0205595

Tel. (+373 22) 214-133
Fax (+373 22) 223-868
office@energocom.md
www.energocom.md

B.C. MOLDOVA-AGROINDBANK S.A.
IBAN MD57AG000000022515569522
BIC AGRNMD2X
Capital social 5481472000 lei

Cuprins

Pagina

Raportul auditorului independent

Situatii financiare individuale si consolidate:

Situatia individuala si consolidata a pozitiei financiare	1
Situatia individuala si consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global	2
Situatia individuala si consolidata a fluxurilor de trezorerie	3
Situatia individuala si consolidata a modificarilor capitalurilor proprii	4-5
Note la situatiile financiare individuale si consolidate	6-38

S.A. ENERGOCOM
Situatia individuala si consolidata a pozitiei financiare
la 31 decembrie 2024
(toate sumele sunt in MDL, daca nu este specificat altfel)

	Nota	Individual 31 decembrie 2024	Consolidat 31 decembrie 2024	Individual 31 decembrie 2023	Consolidat 31 decembrie 2023
ACTIVE					
Active pe termen lung					
Imobilizari corporale		2.815.455	2.815.455	2.529.563	2.529.563
Imobilizari necorporale		737.822	737.822	458.125	458.125
Creante pe termen lung	9	1.340.524.298	1.340.524.298	1.468.665.634	1.468.665.634
Creante privind impozitul amanat	23	31.349.518	31.349.518	40.002.213	40.002.213
Drepturi de utilizare		1.543.322	1.543.322	-	-
Investitii in filiale		19.402.500	-	19.453.000	-
Total active pe termen lung		1.396.372.915	1.376.970.415	1.531.108.534	1.511.655.535
Active circulante					
Stocuri	11	525.497.054	525.497.054	3.834.411.022	3.834.411.022
Creante comerciale si alte creante	9	2.036.813.930	2.036.776.613	1.593.572.824	1.593.571.369
Avansuri acordate	12	3.912.234.989	3.912.246.863	182.874.049	182.694.771
Numerar si echivalente de numerar	13	2.893.496.808	2.907.837.479	2.568.875.717	2.586.345.946
Creante privind impozitul curent		29.561.909	29.561.909	33.869.677	33.869.677
Garantii financiare/bancare	10	1.047.163.853	1.050.004.944	6.873.619	8.061.575
Total active circulante		10.444.768.542	10.461.924.862	8.220.476.908	8.238.954.360
Total active		11.841.141.457	11.838.895.277	9.751.585.443	9.750.609.895
Capitaluri proprii si Datorii					
Capitaluri proprii					
Capital social	14	5.481.472.000	5.481.472.000	6.784.000.000	6.784.000.000
Rezerve din conversie valutară		(22.957)	(8.424)	11.566	28.124
Rezerve	14	130.474.649	130.474.649	130.526.199	130.526.199
Rezultat reportat	14	645.050.142	642.699.812	(148.182.489)	(148.995.317)
Total capitalurii proprii		6.256.973.834	6.254.638.037	6.766.355.276	6.765.559.006
Datorii pe termen lung					
Venituri amanate		1.957.289	1.957.289	2.733.604	2.733.604
Total datorii pe termen lung		1.957.289	1.957.289	2.733.604	2.733.604
Datorii curente					
Imprumuturi si datorii aferente contractelor de leasing	17	4.312.909.356	4.312.909.356	2.067.164.942	2.067.164.942
Beneficiile angajatilor	15	705.772	705.772	1.233.910	1.233.910
Datorii comerciale si alte datorii	16	538.183.145	538.272.763	880.743.903	880.564.625
Datorii aferente contractelor cu clientii	19	656.726.046	656.726.046	32.844.738	32.844.738
Venituri amanate	20	73.686.015	73.686.015	509.070	509.070
Total datorii curente		5.582.210.334	5.582.299.952	2.982.496.563	2.982.317.285
Total datorii		5.584.167.623	5.584.257.241	2.985.230.167	2.985.050.889
Total capitaluri proprii si datorii		11.841.141.457	11.838.895.277	9.751.585.443	9.750.609.895

Notele anexate sunt parte integranta a acestor situatii financiare.

Aceste situatii financiare au fost aprobate pentru emitere de catre Directorul General Interimar la data de 27 iunie 2025.

Eugeniu Buzatu

Director General Interimar

Intocmit,

Budeanu Ludmila

Contabil sef, Sef Directia Finante si Contabilitate

S.A. ENERGOCOM**Situatia individuala si consolidata a profitului sau pierderii si altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024***(toate sumele sunt in MDL, daca nu este specificat altfel)*

	Note	Individual 2024	Consolidat 2024	Individual 2023	Consolidat 2023
Venituri	19	14.897.615.228	14.897.836.423	17.216.676.972	17.216.676.972
Costul vanzarilor	19	(14.570.320.821)	(14.570.971.712)	(17.601.776.981)	(17.602.145.717)
Profit/ (Pierdere) brut(a)		327.294.407	326.864.711	(385.100.009)	(385.468.745)
Alte venituri	20	581.603.654	581.621.790	45.293.851	45.293.852
Cheltuieli de distributie		(41.399.298)	(41.550.794)	(17.244.689)	(17.649.480)
Cheltuieli administrative	21	(30.342.038)	(31.248.562)	(15.385.959)	(15.385.960)
Alte cheltuieli		(21.360.045)	(21.361.358)	(6.291.793)	(6.291.793)
Profit/(pierdere) din activitatea operationala		815.796.680	814.325.787	(378.728.599)	(379.502.126)
Venituri financiare	22	145.874.454	145.807.844	370.116.280	370.076.976
Cheltuieli financiare	22	(131.118.780)	(131.118.780)	(173.250.348)	(173.250.348)
Rezultat financiar		14.755.674	14.689.064	196.865.932	196.826.628
Profit/(pierdere) pina la impozitare		830.552.354	829.014.851	(181.862.667)	(182.675.498)
Impozit pe profit	23	(37.319.723)	(37.319.723)	34.221.792	34.221.793
Profit/(pierdere) net(a)		793.232.631	791.695.128	(147.640.875)	(148.453.705)
Alte elemente ale rezultatului global					
Diferente din conversiune valuta		(34.523)	(36.548)	22.842	39.399
Total rezultat global		793.198.108	791.658.580	(147.618.033)	(148.414.306)

Notele anexate sunt parte integranta a acestor situatii financiare.

Aceste situatii financiare au fost aprobate pentru emitere de catre Directorul General Interimar la data de 27 iunie 2025.

Eugeniu Buzatu

Director General Interimar

Intocmit,**Budeanu Ludmila**Contabil sef, Sef Directia Finante si
Contabilitate

S.A. ENERGOCOM
**Situatia individuala si consolidata a fluxurilor de trezorerie
pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024**
(toate sumele sunt in MDL, daca nu este specificat altfel)

		Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	Nota	2024	2024	2023	2023
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare					
Profit/(pierdere) net (a)		793.232.631	791.695.128	(147.640.875)	(148.453.705)
Ajustari pentru:					
Depreciere si amortizare		2.559.205	2.559.205	172.909	172.909
Venituri din dobinzi	22	(137.403.479)	(137.403.479)	(207.411.228)	(207.411.228)
Cheltuieli cu dobinzile	22	131.118.780	131.118.780	173.250.348	173.250.348
Pierderi/(cistiguri) din diferente de curs valutar	22	(8.470.974)	(8.404.365)	(162.705.050)	(162.665.747)
Impozit pe profit	23	37.319.724	37.319.724	(34.221.793)	(34.221.793)
		818.355.887	816.884.994	(378.555.690)	(379.329.216)
Modificari in:					
Stocuri		3.308.913.969	3.308.913.969	1.654.655.781	1.654.655.781
Creante comerciale si alte creante		(449.693.850)	(449.724.953)	1.281.010.790	1.281.012.245
Avansuri acordate		(3.729.360.940)	(3.729.552.093)	146.651.768	146.651.768
Garantii financiare/bancare		(1.040.367.411)	(1.042.020.546)	241.795.303	240.607.347
Beneficiile angajatilor		(309.846)	(528.138)	571.671	571.671
Datorii comerciale si alte datorii		(335.067.441)	(334.579.897)	66.942.335	66.942.335
Datorii aferente contractelor cu clientii		623.883.196	623.883.195	(66.507.401)	(66.507.401)
Provizioane		-	-	(29.095.718)	(29.095.718)
Venituri aminate		74.456.709	74.456.709	3.242.674	3.242.674
Creante pe termen lung		128.141.336	128.141.336	(44.117.794)	(44.117.794)
Subtotal		(601.048.391)	(604.125.424)	2.876.593.719	2.874.633.692
Impozit pe profit platit		(24.442.917)	(24.442.917)	(7.840.269)	(7.840.269)
Dobinzi platite	18	(118.499.104)	(118.499.104)	(137.093.769)	(137.093.769)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de exploatare		(743.990.412)	(747.067.445)	2.731.659.681	2.729.699.654
Fluxuri de trezorerie din activitatea de investitii					
Aport in numerar la capitalul filialei		-	-	(19.453.000)	-
Plati pentru achizitii de imobilizari necorporale		(350.000)	(350.000)	(405.270)	(405.270)
Plati pentru achizitii de imobilizari corporale		(4.318.116)	(4.318.116)	(2.436.417)	(2.436.417)
Incasari aferente imprumuturilor acordate		-	-	1.050.000.000	1.050.000.000
Dobinzi incasate		137.403.479	137.403.479	251.396.160	251.396.160
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de investitii		132.735.363	132.735.363	1.279.101.473	1.298.554.473
Fluxuri de trezorerie din activitatea de finantare					
Trageri de imprumuturi	18	4.288.218.930	4.288.218.930	4.802.369.063	4.802.369.063
Rambursari de imprumuturi	18	(2.028.179.884)	(2.028.179.884)	(5.807.885.521)	(5.807.885.521)
Capital retras	14	(1.302.528.000)	(1.302.528.000)	(1.000.000.000)	(1.000.000.000)
Dividende platite		-	-	(71.250.997)	(71.250.997)
Numerar net din /(utilizat in) activitatea de finantare		957.511.046	957.511.046	(2.076.767.455)	(2.076.767.455)
Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar		346.255.997	343.178.964	1.933.993.699	1.951.486.672
Numerar si echivalente de numerar la 01 ianuarie	13	2.568.875.717	2.586.345.946	653.657.163	653.657.163
Efectul variatiei cursului de schimb valutar asupra numerarului		(21.634.906)	(21.687.430)	(18.775.145)	(18.797.890)
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	13	2.893.496.808	2.907.837.479	2.568.875.717	2.586.345.946

Notele anexate sunt parte integranta a acestor situatii financiare

Aceste situatii financiare au fost aprobate pentru emitere de catre Directorul General Interimar la data de 27 iunie 2025.

Eugeniu Buzatu

Director General Interimar

Intocmit, Ludeanu Ludmila

Contabil sef, Sef Directia Finante si Contabilitate

S.A. ENERGOCOM

Situatia individuala si consolidata a modificarilor capitalurilor proprii
pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024
(toate sumele sunt in MDL, daca nu este specificat altfel)

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii	Capital social	Rezerve din conversia valutara	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultat reportat	Total
Sold la 1 ianuarie 2023	7.784.000.000	(11.275)	1.548.863	61.543.368	141.401.288	7.988.482.244
Pierdere neta a perioadei	-	-	-	-	(147.640.876)	(147.640.876)
Diferente din conversie valutara	-	22.842	-	-	-	22.842
Total rezultat global al perioadei de gestiune	-	22.842	-	-	(147.640.876)	(147.618.036)
Contributii si distribuii						
Capital retras	(1.000.000.000)	-	-	-	-	(1.000.000.000)
Distribuire dividende		-	-	-	(71.250.997)	(71.250.997)
Total tranzactii cu actionarii	(1.000.000.000)	-	-	-	(71.250.997)	(1.071.250.997)
Alte modificari in capitalurile proprii						
Constituire rezerve	-	-	14.250.199	56.441.704	(70.691.903)	-
Utilizare rezerve	-	-	-	(3.257.935)	-	(3.257.935)
Sold la 31 decembrie 2023	6.784.000.000	11.567	15.799.062	114.727.137	(148.182.489)	6.766.355.276
Sold la 1 ianuarie 2024	6.784.000.000	11.567	15.799.062	114.727.137	(148.182.489)	6.766.355.276
Profitul perioadei	-	-	-	-	793.232.631	793.232.631
Diferente din conversie valutara	-	(34.523)	-	-	-	(34.523)
Total rezultat global al perioadei de gestiune	-	(34.523)	-	-	793.232.631	793.198.108
Contributii si distribuii						
Capital retras	(1.302.528.000)	-	-	-	-	(1.302.528.000)
Total tranzactii cu actionarii	(1.302.528.000)	-	-	-	-	(1.302.528.000)
Alte modificari in capitalurile proprii	-	-	-	-	-	-
Utilizare rezerve	-	-	-	(51.550)	-	(51.550)
Sold la 31 decembrie 2024	5.481.472.000	(22.957)	15.799.062	114.675.587	645.050.142	6.256.973.834

Notele anexate sunt parte integranta a acestor situatii financiare.

Aceste situatii financiare au fost aprobate pentru emitere de catre Directorul General Interimar la data de 27 iunie 2025.

Eugeniu Buzatu

Director General Interimar

Intocmit, Budeanu Ludmila

Contabil sef, Sef Directia Finante si Contabilitate

S.A. ENERGOCOM**Situatia individuala si consolidata a profitului sau pierderii si altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024***(toate sumele sunt in MDL, daca nu este specificat altfel)*

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii	Capital social	Rezerve din conversia valutara	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultat reportat	Total
Sold la 1 ianuarie 2023	7.784.000.000	(11.275)	1.548.863	61.543.368	141.401.288	7.988.482.244
Pierdere neta a perioadei	-	-	-	-	(148.453.705)	(148.453.705)
Diferente din conversie valutara	-	39.399	-	-	-	39.399
Total rezultat global al perioadei de gestiune	-	39.399	-	-	(148.453.705)	(148.414.306)
Contributii si distribuii						
Capital retras	(1.000.000.000)	-	-	-	-	(1.000.000.000)
Distribuire dividende	-	-	-	-	(71.250.997)	(71.250.997)
Total tranzactii cu actionarii	(1.000.000.000)	-	-	-	(71.250.997)	(1.071.250.997)
Alte modificari in capitalurile proprii						
Constituire rezerve	-	-	14.250.199	56.441.704	(70.691.903)	-
Utilizare rezerve	-	-	-	(3.257.935)	-	(3.257.935)
Sold la 31 decembrie 2023	6.784.000.000	28.124	15.799.062	114.727.137	(148.995.317)	6.765.559.006
Sold la 1 ianuarie 2024	6.784.000.000	28.124	15.799.062	114.727.137	(148.995.317)	6.765.559.006
Profitul perioadei	-	-	-	-	791.695.128	791.695.128
Diferente din conversie valutara	-	(36.548)	-	-	-	(36.548)
Total rezultat global al perioadei de gestiune	-	(36.548)	-	-	791.695.128	791.658.580
Contributii si distribuii						
Capital retras	(1.302.528.000)	-	-	-	-	(1.302.528.000)
Total tranzactii cu actionarii	(1.302.528.000)	-	-	-	-	(1.302.528.000)
Alte modificari in capitalurile proprii						
Utilizare rezerve	-	-	-	(51.550)	-	(51.550)
Sold la 31 decembrie 2024	5.481.472.000	(8.424)	15.799.062	114.675.587	642.699.812	6.254.638.037

Notele anexate sunt parte integranta a acestor situatii financiare.

Acesta situatii financiare au fost aprobate pentru emitere de catre Directorul General Interimar la data de 27 iunie 2025.

Eugeniu Buzatu

Director General Interimar

Intocmit,**Budeanu Ludmila**

Contabil sef, Sef Directia Finante si Contabilitate

Nota 1. Entitatea care raporteaza

Societatea pe actiuni de tip deschis Energocom ("Societatea"), cu codul fiscal 1004600074938, cod TVA 0205595 din 05.06.2006, este inregistrata de Camera Inregistrarii de Stat a Departamentului Tehnologii Informatiionale pe adresa: mun. Chisinau, str. Serghei Lazo 17/1, Republica Moldova.

Energocom este entitate de interes public in conformitate cu criteriile stabilite de Legea contabilitatii si raportarii financiare nr. 287 din 15.12.2017, societate pe actiuni cu cota statului in marime de 100% in conformitate cu Hotararea Guvernului nr. 1467 din 30.09.2004.

Acestea sunt situatiile financiare individuale si consolidate ale S.A. Energocom. Situatiile financiare individuale includ doar activitatile Societatii (inclusiv sucursala Energocom Otopeni Romania). Situatiile financiare consolidate includ Societatea si filiala sa Energocom Gas & Power SRL (impreuna „Grupul”).

Principalele activitati ale Societatii:

Scopul Societatii este exercitarea importului si exportului de energie electrica si gaze naturale. Conform Hotararii Guvernului 885 din 2017 Societatea pe Actiuni „Energocom” a inceput activitatea sa in calitate de furnizor central de energie electrica din data de 1 aprilie 2018.

Activitatea de comercializare a energiei electrice consta in:

- gestionarea comerciala si financiara a contractelor de import a energiei electrice pentru necesitatile pietei interne de energie electrica a Republicii Moldova;
- incheierea contractelor directe de furnizare a energiei electrice din surse de generare autohtone si de import cu entitatile de furnizare a energiei electrice, retelele electrice de distributie, operatorii de sistem si agentii economici (consumatori eligibili de energie electrica);
- gestionarea comerciala si financiara a contractelor de export a energiei electrice provenita din sursele de generare autohtone;
- gestionarea comerciala si financiara a contractelor pentru capacitatile de rezerva.

Potrivit prevederilor Hotararii Guvernului nr.589/2022 cu privire la impunerea obligatiei de serviciu public in vederea asigurarii securitatii aprovizionarii cu gaze naturale in situatii de urgenta, Energocom intreprindere care detine licenta pentru furnizarea gazelor naturale, in limitele teritoriului autorizat prin licentele operatorilor de sistem, are obligatia de asigurare a securitatii aprovizionarii cu gaze naturale in situatii de urgenta, prin realizarea achizitiilor si/sau asigurarea stocurilor de gaze naturale.

Activitatea de comercializare a gazelor naturale consta in:

- gestionarea comerciala si financiara a contractelor de import a gazelor naturale, in calitate de furnizor de gaze naturale, pentru necesitatile pietei interne de gaze naturale a Republicii Moldova;
- incheierea contractelor directe de livrare a gazelor naturale din surse de import, in calitate de furnizor, cu entitatile de furnizare a gazelor naturale, operatori de transport, etc.;
- gestionarea comerciala si financiara a contractelor pentru capacitatile de rezerva.

Crearea si mentinerea stocurilor de securitate de gaze naturale consta in:

- procurarea si mentinerea stocurilor de gaze naturale;
- prezentarea calculului conform Metodei de determinare a marimii contributiilor financiare achitate de furnizorii de pe piata cu amanuntul a gazelor naturale pentru acoperirea costurilor stocurilor de Securitate.

Obligatia de stocare a gazelor naturale consta in:

- procurarea, mentinerea si vinzarea stocurilor de gaze naturale la pret reglementat;
- prezentarea calculului conform Metodei de determinare a pretului reglementat al stocurilor de gaze naturale care fac obiectul obligatiei de stocare.

Energocom detine licente eliberate de catre Agentia Nationala pentru Reglementare in Energetica:

- licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizarea a energiei electrice cu termenul de actiune a licentei pana la data 1 ianuarie 2028;
- licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizare a gazelor naturale cu termenul de actiune a licentei pana la data 16 ianuarie 2043.

Sucursala Energocom

In anul 2022, in baza Procesului verbal nr.11 din 08.08.2022 al Consiliului Societatii a fost infiintata Sucursala Energocom Chisinau Otopeni Romania, fapt confirmat prin Certificatul emis in temeiul art. 171 Alin. 1 Legea Romaniei nr. 359/2022.

ENERGOCOM S.A. Chisinau Otopeni Romania detine:

- licenta pentru desfasurarea activitatii de trader a energiei electrice cu termenul de actiune a licentei pana la data de 04.09.2023, prelungita ulterior pana in anul 2030;
- licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizare a gazelor naturale cu termenul de actiune a licentei pana la data de 04.09.2023, prelungita ulterior pana in anul 2030.

Filiala Energocom Gas & Power SRL

In anul 2023 conform hotararii nr.61/05 din 21.04.2023 a actionarului unic al Energocom S.A si a deciziei nr. 01.07/23-EGCGP a Energocom S.A. ca asociat unic pentru compania nou creata in data de 19.05.2023 a fost infiintata societatea cu raspundere limitata ENERGOCOM GAS & POWER SRL cu sediul in judetul Ilfov Romania cu certificatul de inregistrare nr.4744699. Activitatea principala a societatii este comercializarea combustibililor gazosi prin conducte.

Guvernanta corporativa

Adunarea generala a actionarilor

Fondator unic si detinator a 100% din actiuni a Societatii este Agentia Proprietatii Publice. Drepturile si obligatiile actionarului sunt prevazute in legislatie, Statutul si Codul de guvernanta corporativa al Societatii.

Societatea depune toate diligentele pentru facilitarea dialogului intre actionar si membrii Consiliului si a organului executiv, precum si a exercitarii depline a drepturilor actionarului. Societatea a creat pe pagina sa web o sectiune speciala „Transparency” unde sunt publicate informatiile relevante privind convocarile Adunarii Generale a Actionarilor.

Adunarea Generala a Actionarilor este organul suprem de conducere al Societatii. Hotararile Adunarii Generale a Actionarilor in problemele ce tin de atributiile ei sunt obligatorii pentru persoanele cu functii de raspundere. Societatea convoaca Adunarea Generala ordinara anuala a Actionarilor cel putin o data pe an, iar cele extraordinare ori de cate ori este necesar. In anul 2024 Adunarea Generala a Actionarilor a fost convocata de 2 (doua) ori.

In cadrul Adunarii Generale Anuale a actionarilor au fost examinate si aprobate urmatoarele subiecte: directiile prioritare de dezvoltare pentru anii 2024-2026, alegerea membrilor si aprobarea regulamentelor Consiliului, a Comisiei de Cenzori, si a Comitetului de Audit, stabilirea cuantumului retributiei lunare a muncii membrilor consiliului, aprobarea Codului de guvernanta in redactie noua.

In cadrul Adunarii Generale Extraordinare, subiectele examinate au tinut de raportul entitatii de audit al situatiilor financiare consolidate ale societatii pentru anul 2022 si 2023, aprobarea Rapoartelor anuale de activitate a Comisiei de cenzori si a Comitetului de audit pentru anul 2023, suplimentar, conform Hotararii Agentiei Proprietatii Publice nr.86/06 din 16.07.2024, in vederea executarii pct. 5 al Dispozitiei CSE nr.81/2023, precum si a executarii surselor prevazute in bugetul de stat la Capitolul actiuni si alte forme de participare in capital in interiorul tarii, conform Legii bugetului de stat pentru anul 2024, nr.418/2023, prin restituirea la bugetul de stat a mijloacelor financiare injectate pe parcursul anului 2022 reprezentantul statului a anuntat despre reducerea capitalul social societatii, cu 1 000 000 000 (un miliard) de lei prin anulara a 1 000 000 (un milion) de actiuni de tezaur la pretul nominal de 1 000 de lei per actiune si reducerea capitalul social al S.A. „ENERGOCOM cu 1 302 528 000 (un miliard trei sute doua milioane cinci sute douazeci si opt mii) lei prin micșorarea valorii nominale a unei actiuni de la 1000 de lei la 808 lei.

Consiliul Societatii

Consiliul Societatii reprezinta interesele actionarilor, si, in limitele competentei sale, controleaza si reglementeaza activitatea Societatii. Consiliul activeaza in baza informarii depline, cu buna credinta si in interesul Societatii si al actionarilor, avand obligatia de a-si exercita mandatul cu prudenta si diligența. De asemenea, membrii Consiliului au obligatia de a se asigura de evitarea unui conflict de interese direct sau indirect cu Societatea, iar in cazul aparitiei unui astfel de conflict de a se abține de la dezbaterile si votul asupra chestiunilor respective, in conformitate cu prevederile legale in vigoare. Totodata, Consiliul este principalul organ de conducere responsabil de buna implementare a prevederilor mentionate in Codul de guvernanta corporativa al Societatii.

Drepturile si obligatiile membrilor Consiliului, precum si aspectele privind desfasurarea sedintelor Consiliului sunt detaliate in statutul Societatii si in Regulamentul Consiliului Energocom S.A..

Consiliul Societatii este compus din 5 membri alesi pe un termen de 1 an de catre Adunarea Generala a Actionarilor, dintre care unul este numit presedinte al Consiliului. Componenta Consiliului respecta criteriile si conditiile impuse de Legea 1134/1997 privind Societatile pe Actiuni.

Consiliul se intruneste ori de cate ori interesele Societatii impun dezbateri cu privire la problemele aflate in competenta sa, insa nu mai rar decat o data la 3 luni. Pe parcursul anului 2024, Consiliul Societatii a continuat sa acorde o atentie deosebita directiei strategice si performantei Energocom S.A. Activitatea Consiliului s-a axat pe analiza in profunzime a pozitiei si rolului Societatii, inclusiv in contextul situatiei complexe de pe piata energetica. Acesta si-a indeplinit atributiile in conformitate cu legislatia in vigoare si reglementarile interne relevante ale Societatii. Consiliul s-a intrunit in 27 de sedinte, petrecute prin mijloace audio si video conferinte.

Toti membrii Consiliului au participat la marea majoritate a sedintelor Consiliului, procentul mediu de participare a fost de peste 95%.

Organul executiv - Directorul General

Conform Statutului Societatii, Organul executiv al Energocom S.A. este unipersonal - Directorul General interimar. Rolul organului executiv este de a asigura gestionarea curenta a Societatii in vederea realizarii angajamentelor strategice si a obiectivelor mentionate in planul de afaceri si alte documente de activitate ale Societatii. Totodata, sa asigure continuitatea activitatii, ceea ce presupune ca Societatea isi va continua in mod normal functionarea pe o perioada de cel putin 12 luni din data raportarii, fara intentia sau necesitatea de a-si lichida sau reduce in mod semnificativ activitatea. Organul executiv este supravegheat de catre actionarul unic si Consiliul Societatii. In exercitarea atributiilor sale organul executiv actioneaza in interesele Societatii si ale actionarilor.

Comisia de Cenzori

Comisia de cenzori este alcatuita din 3 membri, alesi de Adunarea Generala a Actionarilor pe un termen de 2 ani. Comisia de Cenzori exercita controlul obligatoriu al activitatii economico-financiare a societatii timp de un an si se subordoneaza numai Adunarii generale a actionarilor. Obiectivul Comisiei de Cenzori este de a asigura o activitate eficienta si de succes a Societatii si sa identifice deficientele si riscurile in gestionarea societatii. Functiile si responsabilitatile Comisiei de Cenzori sunt specificate detaliat in legislatie, statutul Societatii si in Regulamentul Comisiei de Cenzori al Energocom S.A., disponibil pe pagina web a Societatii.

Comitetul de audit

Energocom S.A., in calitate de entitate de interes public, dispune de un Comitet de Audit. Acesta are rolul de a asista Consiliul in realizarea atributiilor acestuia pe linia auditului intern/extern. Totodata, are o functie consultativa in ceea ce priveste strategia si politica societatii privind sistemul de control intern, auditul intern/extern si de management al riscurilor din cadrul societatii precum si in supravegherea activitatii de audit financiar extern al situatiilor financiare anuale.

Functiile si responsabilitatile Comitetului de Audit sunt specificate detaliat in baza legala si statut precum si in Regulamentul Comitetului de Audit al Energocom S.A. care poate fi accesat pe pagina web a societatii.

Activitatea Comitetului de Audit este reglementata de Legea 1134 din 02.04.1997 privind Societatile pe Actiuni si Legea 271 din 15.12.2017 privind auditul situatiilor financiare.

Auditorul intern

Pe parcursul anului 2024 au fost demarate si realizate 2 misiuni de audit intern stabilite in Planul anual de activitate al functiilor de audit intern (FAI), dupa cum urmeaza:

1. Evaluarea procesului de depunere a declaratiilor vamale pentru energia electrica si gazele naturale.
2. Evaluarea procesului de salarizare, inclusiv de acordare a sporurilor si suplimentelor sub aspect de conformitate si ca instrument motivational.

Ca rezultat al realizarii acestor misiuni de audit intern au fost oferite 14 recomandari de fortificare a sistemului de control intern managerial aferent acestor procese, pentru care s-au aprobat Planuri de actiuni privind implementarea recomandarilor si care sunt monitorizate si raportate in mod corespunzator de catre FAI.

La fel, conform Planului privind urmarirea implementarii recomandarilor pentru anul 2024, FAI urma sa verifice nivelul de implementare a recomandarilor oferite ca urmare a realizarii a 4 misiuni audit intern, fiind realizate toate 4, dupa cum urmeaza:

- Raport privind urmarirea implementarii recomandarilor pe misiunea evaluarea procesului de achizitii de valoare mica, din data de 02.02.2024.
- Raport privind urmarirea implementarii recomandarilor pe misiunea evaluarea nivelului de realizare a Dispozitiilor CSE, din data de 05.02.2024.
- Raport privind urmarirea implementarii recomandarilor pe misiunea evaluarea procesului de delegare a angajatilor, din data de 04.04.2024.
- Raport privind urmarirea implementarii recomandarilor pe misiunea evaluarea SCIM, din data de 31.07.2024.

Cadrul legislativ

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"). Principalele responsabilitati ale ANRE includ: licentierea entitatilor care activeaza in sectorul energetic, emiterea reglementarilor aplicabile pietei energiei electrice, aprobarea preturilor si tarifelor reglementate si emiterea metodologiilor pentru stabilirea preturilor si tarifelor reglementate.

Totodata, conform Hotararii Parlamentului Nr.41 din 24.02.2022 privind declararea starii de urgenta Energocom S.A. a pus in aplicare Dispozitiile Comisiei pentru Situatii Exceptionale a Republicii Moldova care au fost obligatorii si executorii pentru conducatorii autoritatilor administratiei publice centrale si locale, ai agentilor economici, ai institutiilor publice, precum si pentru cetateni si alte persoane aflate pe teritoriul Republicii Moldova, astfel Energocom S.A. ca entitate desemnata cu obligatia de serviciu public a executat dispozitiile Comisiei Situatiei Exceptionale. Astfel, in vederea intrerinderii actiunilor pentru asigurarea securitatii energetice a tarii a fost emisa Hotararea de Guvern nr. 589/2022 din 10 august 2022, potrivit careia S.A. Energocom i-a fost impusa obligatia de serviciu public pe o perioada de 3 ani in vederea asigurarii securitatii aprovizionarii cu gaze naturale in situatie de urgenta. Conform Procesului Verbal nr.1 din 31.01.2024 al sedintei Comisiei Exceptionale a Republicii Moldova s-a constatat incetarea situatiei exceptionale - situatiei de alerta pe piata gazelor naturale din Republica Moldova.

Activitatea Energocom S.A. este reglementata de urmatorul cadru legal:

- Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrica;
- Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizarii energiei din surse regenerabile;
- Legea nr. 174/2017 cu privire la energetica;
- Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale;
- Legea Nr. 206 din 15.07.2022, cu privire la ratificarea Acordului de imprumut dintre Republica Moldova si Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare in vederea realizarii proiectului „Securitatea furnizarii gazelor naturale”;
- HG 668 din 29.09.2022 cu privire la crearea si mentinerea stocurilor de securitate de gaze naturale;
- HG 589 din 10.08.2022 cu privire la impunerea obligatiei de serviciu public in vederea asigurarii securitatii aprovizionarii cu gaze naturale in situatie de urgenta;
- Legea nr.1134 din 02.04.1997 privind societatile pe actiuni;
- HG 539 din 10.09.2024 cu privire la aprobarea Metodologiei de determinare a pretului reglementat al stocurilor de gaze naturale care fac obiectul obligatiei de stocare;
- HG 365 din 29.05.2024 cu privire la aprobarea obligatiei de stocare a gazelor naturale.

Conflictul de interese si tranzactiile cu persoanele implicate

Politica conflictului de interese in cadrul Energocom S.A. este stabilita in conformitate cu prevederile Legii 1134/1997 privind Societatile pe Actiuni, Legii integritatii nr.82/2017, Legii 325/2013 privind evaluarea integritatii institutionale si alte acte normative, si este totodata reglementata intern prin prevederile Codului de guvernanta corporativa si Codului de etica. In cazul tranzactiilor cu partile afiliate, aceste tranzactii trebuie raportate, analizate si aprobate de Consiliul in absenta persoanei interesate, in unanimitate de membrii alesi ai consiliului neinteresati.

Nota 2. Bazele contabilitatii

Aceste situatii financiare individuale si consolidate pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024 (denumite in continuare “situatii financiare” sau „situatii financiare individuale si consolidate”) au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”) emise de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate („IASB”).

Detaliile privind politicile contabile ale Societatii sunt incluse in Nota 6. Societatea a aplicat consecvent politicile contabile in toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare.

Situatiile financiare au fost intocmite pe baza costului istoric.

Aceste situatii financiare au fost intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

Nota 3. Moneda functionala si moneda de prezentare

Aceste situatii financiare sunt prezentate in lei moldovenesti (MDL), care reprezinta moneda functionala si de prezentare a situatiilor financiare. Toate sumele au fost rotunjite la cea mai apropiata unitate, cu exceptia cazului in care este indicat altfel.

La conversia monedelor functionale ale sucursalei si filialei in moneda de prezentare MDL, IAS 21 prevede ca activele si datoriile sunt convertite utilizand cursul de schimb de la sfarsitul fiecarei perioade de raportare. Veniturile si cheltuielile sunt convertite utilizand cursurile de schimb valabile la data tranzactiei. Elementele de capitaluri proprii, altele decat profitul sau pierderea exercitiului financiar si rezerva din conversie valutara, sunt convertite utilizand cursul de schimb istoric de la data tranzactiei.

Nota 4. Utilizarea estimarilor si rationamentelor profesionale

Pentru intocmirea acestor situatii financiare, conducerea a elaborat rationamente profesionale, estimari si ipoteze care afecteaza aplicarea politicilor contabile ale Societatii si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot fi diferite de aceste estimari.

1. Rationamente profesionale

Informatii cu privire la rationamentele profesionale critice in aplicarea politicilor contabile care au cele mai semnificative efecte asupra sumelor recunoscute in situatiile financiare sunt prezentate mai jos:

Contracte de vanzare-cumparare de energie electrica si gaze naturale

In conformitate cu IFRS 9 „Instrumente financiare”, un contract de cumparare sau vanzare a unui element nefinanciar (inclusiv energie electrica sau gaz) poate fi clasificat si recunoscut ca instrument financiar. In conformitate cu paragrafele 2.4 si 2.6 ale IFRS 9, in cazul in care contractele de cumparare sau vanzare a elementelor nefinanciare pot fi decontate net in numerar sau intr-un alt instrument financiar sau prin schimbul de instrumente financiare, inclusiv in cazul in care activul- suport se poate converti fara dificultati in numerar, acestea intra in aria de aplicare al IFRS 9. Standardul prevede o exceptie de la aplicarea IFRS 9 pentru contractele care sunt initiate si continua sa fie detinute in scopul primirii sau livrarii unui element nefinanciar in conformitate cu cerintele preconizate de cumparare, vanzare sau utilizare ale entitatii („exceptia aferenta utilizarii proprii”).

Energia electrica este un activ care se poate converti fara dificultati in numerar si, prin urmare, conducerea a efectuat o analiza pentru a determina daca exceptia aferenta utilizarii proprii se aplica contractelor sale.

Principalele considerente sunt:

- Conform reglementarilor in vigoare, Societatea trebuie sa vanda toata energia electrica pe care o cumpara furnizorilor cu amanuntul pentru a acoperi consumul clientilor finali ai furnizorilor. Societatea nu vinde energie electrica pe o piata angro catre alti comercianti de energie electrica. Nu exista alte vanzari de energie electrica decat vanzarile catre furnizorii cu amanuntul care sunt impuse prin lege.
- Societatea este obligata sa achizitioneze toata energia electrica produsa pe piata reglementata si sa o vanda furnizorilor cu amanuntul pe baza cotei lor de piata, iar energia electrica achizitionata de pe piata reglementata nu este suficienta pentru a acoperi consumul tarii.
- Societatea nu poate influenta pretul de cumparare si de vanzare pe piata reglementata, deoarece pretul este stabilit de ANRE.
- Ca urmare a celor de mai sus, Societatea nu este expusa riscului de pret si de volum pe piata reglementata.
- Societatea nu achizitioneaza energie electrica pe piata nereglementata inainte de incheierea contractelor de vanzare a energiei electrice catre furnizorii cu amanuntul (sau nu inainte de estimarea consumului primita de la furnizorii cu amanuntul). Societatea vinde in mod obisnuit energie electrica pe o piata nereglementata la cost plus o marja.
- Societatea nu este expusa riscului de volum pe piata energiei electrice (toate dezechilibrele de pe piata reglementata si nereglementata sunt solutionate intre producatori si furnizorii cu amanuntul).
- Spre deosebire de dealerii/brokerii traditionali, ale caror achizitii si vanzari sunt determinate de tendintele asteptate ale preturilor de piata sau de oportunitatile pietei, vanzarile Societatii sunt determinate de obligatiile impuse de lege si de functia indeplinita de Societate.

Gazul este un activ care se poate converti fara dificultati in numerar si, prin urmare, conducerea a efectuat o analiza pentru a determina daca exceptia aferenta utilizarii proprii se aplica contractelor sale.

Principalele considerente sunt:

- Societatea a efectuat procurari in baza deciziilor Comisiei Exceptionale, cat si in baza hotaririlor actionarului unic – Agentia Proprietati Publice pina in luna aprilie 2024.
- Societatea a avut statut de „single buyer” si „single seller” pe piata din Republica Moldova pina in luna aprilie 2024.
- Societatea nu a decontat net aceste contracte in numerar sau cu alte instrumente financiare.
- Din luna mai 2024 Societatea a schimbat abordarea strategica iesind in piata libera de vanzare si procurare a gazelor naturale. Ca urmare toate vanzarile de gaze naturale au avut loc in baza diferitor tipuri de licitatii.

Societatea a concluzionat ca exceptia aferenta utilizarii proprii se aplica tuturor contractelor sale de vanzare si cumparare de energie electrica si gaze naturale, prin urmare, nu intra in aria de aplicare a IFRS 9.

2 Ipoteze si incertitudini datorate estimarilor

Informatii cu privire la ipotezele si incertitudinile datorate estimarilor care ar putea determina ajustari semnificative in exercitiul financiar urmat au fost incluse in urmatoarele note:

- Nota 8 – managementul riscurilor financiare – riscul de credit.

Nota 5. Retratarari pentru corectia erorilor

In anul 2023, in conformitate cu art. 33 alin. (3) din Legea contabilitatii si raportarii financiare nr. 287/2017, S.A. „Energocom” a prezentat catre BNS situatiile financiare individuale. Ulterior, aceste situatii au fost completate cu situatiile financiare consolidate auditate, intocmite conform IFRS 10.

Pentru anul 2024, Societatea a decis schimbarea formatului de raportare financiara, urmand a prezenta atat raportul financiar auditat individual, cat si cel consolidat, in vederea asigurarii unei transparente sporite si alinierii la cele mai bune practici contabile.

- Creantele privind impozitul amanat au fost ajustate cu 38.863.857 MDL in urma includerii in calculul impozitului amanat a pierderilor fiscale a anilor precedenti, cit si provizioanele eferent dobanzilor calculate.
- Alte active care include comisionul de acordare a creditelor in valoare de 13.408.003 MDL a fost reclasificat la conturi de pasiv (imprumuturi).
- Reclasificarea Imprumuturi acordate in suma de 19.453.000 MDL in categoria Investitii in filiale.
- Excluderea costurilor de stocare in suma de 86.480.537 MDL din valoarea stocului, si decontarea acestora la cheltuielile operationale ale perioadei de gestiune.
- La momentul prezentarii situatiilor financiare individuale valoarea impozitului pe profit din activitatea de intreprinzator al Sucursalei Otopeni in valoare de 5.653 MDL nu a fost raportata.
- Creantele comerciale si alte creante au fost ajustate cu sumele aferente soldurilor Energocom S.A. cu propria sucursala - Sucursala Otopeni.
- Contul de avansuri acordate a fost corectat cu suma de MDL 3.405.212 care reprezinta avansurile acordate de catre Sucursala Otopeni furnizorilor straini.
- Contul de numerar si echivalente de numerar a fost corectat cu suma de MDL 190.422.163 care reprezinta numerarul detinut de catre Sucursala Otopeni in conturile bancare.
- Valoarea de 20.253.335 MDL din Alte active circulante reprezentind cheltuieli anticipate pe termen scurt, au fost realocate in imprumuturi.
- Rezultat corectii perioade precedente in valoare de 25.267.853 MDL au fost reclasificate in rezultat raportat.
- Profit / (pierdere) acumulata in valoare de 127.306.365 MDL au fost reclasificate in rezultat raportat.
- Valoarea de 11.566 MDL reprezinta conversiune valutara inregistrata in Sucursala Otopeni.
- Rezultat raportat a fost ajustat ca urmare a retratarilor din Situatii financiare.
- Datorii privind asigurarile sociale si medicale in suma de 154.449 MDL reprezinta contributii de asigurari sociale aferent beneficiilor angajatilor si a fost reclasificata in Beneficiile Angajatilor.
- Datorii comerciale si alte datorii au fost corectate cu suma de 5.841.931 MDL, care reprezinta datorii comerciale ale Sucursalei Otopeni.
- Avansurile de la clienti a fost redenumit in Datorii aferente contractelor cu clientii in valoare de 32.844.738 MDL.
- Provizioane in valoare de 2.487 MDL au fost reclasificate in categoria datoriilor comerciale si alte datorii.

Indicatori raportati	Indicatori retratati		Individual Raportat BNS	Ajustat	Individual retratat
			31 decembrie 2023		31 decembrie 2023
ACTIV	ACTIVE				
Active imobilizate	Active pe termen lung				
Imobilizari necorporale	Imobilizari necorporale		458.125	-	458.125
Imobilizari corporale	Imobilizari corporale		2.529.563	-	2.529.563
Creante comerciale si alte creante	Creante pe termen lung		1.468.665.634	-	1.468.665.634
Alte active	-	b	13.408.003	(13.408.003)	-
Impozit pe venit amanat	Creante privind impozitul amanat	a	1.138.355	38.863.857	40.002.212
-	Investitii in filiale	c	-	19.453.000	19.453.000
Total active pe termen lung	Total active pe termen lung		1.486.199.680	44.908.854	1.531.108.534
Active circulante	Active circulante				
Stocuri	Stocuri	d	3.920.891.559	(86.480.537)	3.834.411.022
Creante comerciale si alte creante	Creante comerciale si alte creante	f	1.759.152.911	(165.580.087)	1.593.572.824
Creante privind impozitul curent	Creante privind impozitul curent	e	33.875.331	(5.654)	33.869.677
Alte active circulante	Garantii financiare/bancare	i	48.424.882	(41.551.263)	6.873.619
Imprumuturi acordate	-	c	19.453.000	(19.453.000)	-
Avansuri acordate	Avansuri acordate	g	179.468.837	3.405.212	182.874.049
Numerar si echivalente de numerar	Numerar si echivalente de numerar	h	2.378.453.554	190.422.163	2.568.875.717
Total active circulante	Total active circulante		8.339.720.074	(119.243.166)	8.220.476.908
Total active	Total active		9.825.919.754	(74.334.312)	9.751.585.443
Pasiv	Capitaluri proprii si Datorii				
Capital propriu	Capitaluri proprii				
Capital social	Capital social		6.784.000.000	-	6.784.000.000
Alte rezerve	Rezerve		130.526.199	-	130.526.199
Rezultat corectii perioade precedente	-	j	25.627.853	(25.627.853)	-
Profit/(pierdere) acumulata	-	k	(127.306.365)	127.306.365	-
-	Rezerve din conversie valutara	l	-	11.566	11.566
-	Rezultat reportat	m, j, k	-	(148.182.489)	(148.182.489)
Total capitaluri proprii	Total capitaluri proprii		6.812.847.687	(46.492.411)	6.766.355.276
Datorii pe termen lung	Datorii pe termen lung				
Venituri anticipate pe termen lung	Venituri aminate		2.733.604	-	2.733.604
Total datorii pe termen lung	Total datorii pe termen lung		2.733.604	-	2.733.604
Datorii curente	Datorii curente				
Datorii privind imprumuturi si credite	Imprumuturi	i	2.100.826.280	(33.661.338)	2.067.164.942
Datorii comerciale si alte datorii	Datorii comerciale si alte datorii	o	875.076.427	5.667.476	880.743.903
Avansuri de la clienti	Datorii aferente contractelor cu clientii	p	32.844.738	-	32.844.738
Beneficiile angajatilor	Beneficiile angajatilor	n	1.079.461	154.449	1.233.910
Venituri anticipate pe termen scurt	Venituri amanate		509.070	-	509.070
Provizioane	-	q	2.487	(2.487)	-
Total datorii curente	Total datorii curente		3.010.338.463	(27.841.900)	2.982.496.563
Total pasive	Total datorii				2.985.230.167
-	Total capitaluri proprii si datorii		9.825.919.754	(74.334.311)	9.751.585.443

Retratarea situatiei a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global:

Indicatori raportati	Indicatori retratati		Individual Raportat BNS 2023	Ajustat	Individual retratat 2023
Venituri din vanzari	Venituri	a	17.221.464.801	(4.787.829)	17.216.676.972
Costul Vinzarilor	Costul Vinzarilor	d	(17.396.017.792)	(205.759.189)	(17.601.776.981)
Profit / pierdere bruta	Profit/ (Pierdere) brut(a)		(174.552.991)	(210.547.018)	(385.100.009)
Alte venituri	Alte venituri	b	17.107.595	28.186.256	45.293.851
Cheltuieli de distribuire si generale	Cheltuieli de distributie	d	(118.104.343)	100.859.654	(17.244.689)
Cheltuieli administrative	Cheltuieli administrative	d	(41.214.737)	25.828.778	(15.385.959)
Alte cheltuieli	Alte cheltuieli	e	(4.896.894)	(1.394.899)	(6.291.793)
Profit/pierdere din activitatea operationala profit (pierdere)	Profit/(pierdere) din activitatea operationala		(321.661.370)	(57.067.229)	(378.728.599)
Venituri financiare	Venituri financiare		967.362.035	(597.245.755)	370.116.280
Cheltuieli financiare	Cheltuieli financiare		(771.785.468)	598.535.120	(173.250.348)
Rezultat financiar	Rezultat financiar	c	195.576.567	1.289.365	196.865.932
Profit pina la impozitare	Profit/(pierdere)pina la impozitare		(126.084.803)	(55.777.864)	(181.862.667)
Cheltuieli privind impozitul pe venit	Impozit pe profit	g	(1.221.561)	35.443.353	34.221.792
Profit /pierdere a perioadei de gestiune	Profit/(pierdere) net(a)		(127.306.364)	(20.334.511)	(147.640.875)
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>				
-	Diferente din conversiune valuta	f	-	22.842	22.842
Rezultat global net al perioadei	Total rezultat global		(127.306.364)	(20.311.669)	(147.618.033)

Corectarea unor retratarilor de clasificare intre alte cheltuieli, costul vanzarilor, alte venituri si cheltuieli si venituri financiare, precum si prezentarea neta a profitului sau pierderilor din diferente de curs valutar.

- Corectarea Venitului din vanzari cu 4.787.829 MDL ca urmare a excluderii tranzactiilor reciproce cu Sucursala Otopeni;
- Corectarea sumei de Alte venituri a survenit in urma retratarii ce tin de provizioanele aferente devierilor tarifare din activitatea de energie electrica la preturi reglementate in valoare de 28.186.256 MDL.
- Corectarea erorilor de prezentare a Rezultatului Financiar net: in urma corectarilor, impactul din diferente de curs valutar a fost recunoscut integral pe net in cheltuieli financiare ca si pierdere din diferente de schimb valutar. Majorarea Rezultatului Financiar este urmare a includerii a diferentelor de curs valutar in Sucursala Otopeni in valoare de 1.358.789 MDL si micșorarea in suma de 69.424 MDL, urmare a inregistrarii corectiilor a perioadelor precedente la perioada curenta.
- Costului vanzarilor a fost majorat cu 205.759.189 MDL ca urmare a:
 - eliminarii vanzarilor catre Sucursala Otopeni in valoare de 1.293.980.067 MDL, cat si micșorarea cu 1.300.635.407 MDL a costului vanzarilor inregistrat cu Sucursala Otopeni;
 - realocarea de la stocuri la cheltuieli a costurilor de stocare in valoare de 85.384.791 MDL;
 - cheltuielile aferente taxei ANRE au fost realocate in valoare de 25.828.778 MDL la Cheltuieli administrative;
 - diminuarea din costul vanzarilor a veniturilor primite din redistribuirea veniturilor suplimentare aferent transportarii gazelor naturale in valoare de 693.180 MDL;
 - realocarea cheltuielilor de distributie a cheltuielilor de transport gaze naturale in valoare de 100.798.394 MDL, cat si alte realocari nesemnificative.
- Majorarea Alte cheltuieli cu 1.394.899 MDL, ca rezultat al includerii altor cheltuieli (TVA nedeductibil) al Sucursalei Otopeni.
- Inregistrarea Diferente din conversiune in suma de 22.842 MDL, ce reprezinta diferenta de conversiune valutara, urmare reevaluarii soldurilor Sucursalei Otopeni, care nu au fost incluse in situatii financiare individuale raportate.
- Retratarea calculului Impozitului pe profit cu 35.443.353 MDL, in care s-a inclus si impozitul pe profit al Sucursalei otopeni in valoare 5.771 MDL.

Retratarea situatiei fluxurilor de numerar:

In anul 2023 Societatea a prezentat nota privind fluxul de numerar individual conform metodei directe, ulterior Societatea a schimbat abordarea cu privire la raportarea fluxului de numerar din metoda directa in metoda indirecta, cu includerea datelor Sucursalei Otopeni, fapt ce impacteaza toate capitolele fluxurilor de numerar.

- erori aferente fluxurilor din activitati operationale – in urma modificarilor numerarul net din activitati operationale s-a diminuat cu 4.798.541.426 MDL. Incasarile din vanzari, plati pentru stocuri de servicii procurate, plati catre angajati, alte plati si incasari nu sunt prezentate distinct in situatia fluxurilor de numerar, dar se prezinta prin modificari in conturile de bilant corespunzatoare: stocuri, creante comerciale si alte creante, avansuri acordate, alte active circulante, beneficiile angajatilor, datorii comerciale si alte datorii, datorii aferente contractelor cu clientii si provizioane.
- corectarea erorii legate de prezentare a fluxurilor de investitii in urma modificarilor numerarul net din activitati de investitii s-a majorat cu 1.298.361.713 MDL. In urma modificarilor dobinzile incasate s-au majorat cu 251.396.162 MDL, cat si rambursarea imprumutului de 1.050.000.000 MDL. Alte procurari de active in valoare de 3.034.449 MDL
- corectarea erorilor legate de prezentarea fluxurilor din activitatea de finantare – in urma modificarilor numerarul net din activitati de finantare s-a micșorat cu 3.641.669.362 MDL. Micșorarea data a survenit, deoarece nu au fost incluse tragerilor de imprumuturi din cauza diferitor metode de prezentare a fluxului de numerar. Totodata acest capitol a fluxului de numerar, a fost impactat de valorile Sucursalei, ce nu au fost incluse in situatii financiare individuale raportate.
- Corectarea erorii legate de cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar. La acest capitol a fluxului de numerar, a fost impactat de valorile Sucursalei, ce nu au fost incluse in situatii financiare individuale raportate.
- Corectarea erorii legate de impactul variatiilor cursului de schimb valutar. In urma modificarilor, impactul variatiilor cursului de schimb valutar s-a diminuat cu 1.723.254 MDL.
- Soldul numerarului si echivalentelor de numerar la 01 ianuarie 2023 a fost majorat cu 47.209.260 MDL. Pana la corectari, aceasta suma a fost recunoscuta de Societate in conturile de avansuri acordate Sucursalei Otopeni. Soldul numerarului si echivalentelor de numerar la 31 decembrie 2024 a fost majorat cu 190.422.163 MDL, aceasta majorare se datoreaza impactului din toate capitolele din flux de numerar relatate mai sus.

Indicatori raportati	Indicatori retratati	Raportat BNS 2023	Ajustat	Individual retratat 2023
Fluxul net de numerar din activitatea operationala	Numerar net din activitati operationale	7.530.201.107	(4.798.541.426)	2.731.659.681
Fluxul net de numerar din activitatea de investitii	Numerar net din activitati de investitii	(19.260.240)	1.298.361.713	1.279.101.473
Fluxul net de numerar din activitatea financiara	Numerar net din activitati de finantare	(5.718.436.817)	3.641.669.362	(2.076.767.455)
Fluxul net de numerar total	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	1.792.504.050	141.489.649	1.933.993.699
Diferente de curs valutar favorabile (nefavorabile)	Impactul variatiilor cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	(20.498.399)	1.723.254	(18.775.145)
Sold de numerar la inceputul perioadei de gestiune	Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie 2023	606.447.903	47.209.260	653.657.163
Sold de numerar la sfarsitul perioadei de gestiune	Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	2.378.453.554	190.422.163	2.568.875.717

Nota 6. Politici contabile semnificative

Politicile contabile semnificative prezentate mai jos au fost aplicate in mod consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare.

(a) Bazele consolidarii

Situatiile financiare consolidate cuprind situatiile financiare ale societatii-mama Energocom S.A. si situatiile financiare ale filialei si sucursalei sale controlate de Societate la 31 decembrie 2024.

(i) Filiale

Filiarele sunt entitati controlate de catre Grup. Grupul controleaza o entitate daca este expus sau are dreptul asupra rentabilitatii variabile pe baza participarii sale in entitate si are capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii in care s-a investit pentru a influenta valoarea rentabilitatii. Situatiile financiare ale filialelor sunt incluse in situatiile financiare consolidate din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii lui.

(ii) Tranzactii eliminate la consolidare

Soldurile si tranzactiile in cadrul Grupului, precum si orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzactii in cadrul Grupului, sunt eliminate la intocmirea situatiilor financiare consolidate.

(b) Tranzactii in moneda straina*Tranzactii in moneda straina*

Tranzactiile in valuta sunt convertite in moneda functionala a Societatii la cursurile de schimb oficial de la datele tranzactiilor.

Activele si datoriile monetare exprimate in valuta sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb de la data de raportare. Activele si datoriile nemonetare evaluate la valoarea justa intr-o valuta sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb de la data la care a fost determinata valoarea justa. Diferentele de curs valutar sunt recunoscute in situatiile de profit sau pierdere.

Operatiuni in strainatate

Activele si datoriile aferente operatiunilor in strainatate sunt convertite la cursul de schimb din ultima zi a lunii. Veniturile si cheltuielile aferente operatiunilor din strainatate sunt convertite din RON sau EUR in MDL. Diferentele de schimb valutar sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global.

(c) Recunoasterea veniturilor din vanzari**1. Principiul general al recunoasterii veniturilor.**

Veniturile sunt recunoscute de catre Energocom S.A. in momentul in care controlul asupra unui bun sau serviciu este transferat catre client. Evaluarea veniturilor se face in functie de contraprestatia la care societatea are dreptul, conform contractului cu clientul. Sumele colectate in numele tertilor nu sunt incluse in venituri.

In situatiile in care obligatia de executare nu a fost inca onorata, dar suma aferenta a fost incasata sau a devenit scadenta, se recunosc datorii contractuale, prezentate in situatia pozitiei financiare la rubrica „alte datorii”.

2. Vanzarea de gaze naturale.

Livrarea fiecarei unitati de produs (ex. 1.000 m³ de gaze naturale) constituie o obligatie distincta de executare. Veniturile sunt recunoscute la un moment specific, adica atunci cand este transferat controlul asupra gazelor naturale, dreptul de proprietate si riscul de pierdere sunt cedate clientului si conditiile contractuale de livrare sunt indeplinite.

Masurarea cantitatilor de gaze naturale se face continuu la punctele de intrare si de iesire din retelele de transport de catre OST, prin intermediul sistemelor si echipamentelor de masurare, cu respectarea conditiilor prevazute in Regulamentul cu privire la modul de masurare a gazelor naturale in scopuri comerciale, aprobat prin Hotararea ANRE nr.385/2010, in Codul retelelor de gaze naturale. La predarea-preluarea gazelor naturale responsabil pentru respectarea cerintelor fata de parametrii de calitate ai gazelor naturale stabiliti este operatorul de sistem din amonte punctului de predare.

Termenele de incasare a creantelor rezultate sunt conforme cu practicile din industria energetica.

3. Vanzarea de energie electrica

Veniturile din vanzarea de energie electrica sunt recunoscute in timp, deoarece clientul primeste si consuma simultan beneficiile pe masura ce Societatea livreaza energie electrica – producerea si consumarea energiei electrice sunt simultane, deoarece energia electrica nu se stocheaza.

Platile in avans incasate de la clienti pentru vanzarile viitoare de energie electrica sunt recunoscute ca datorii aferente contractelor cu clientii.

4. Venituri din contracte de agentie.

In cazul vanzarii de servicii aferent gazelor naturale societatea Energocom S.A. nu detine controlul asupra produsului inainte de transfer si nu este implicata direct in prestarea serviciului, societatea actioneaza in calitate de agent, nu de principal. In acest caz, venitul recunoscut este limita sumei la care are dreptul sa o factureze.

5. Contracte de furnizare pe piata libera (pret nereglementat).

Contractele de furnizare de gaze naturale si energie electrica contin, de regula, o singura obligatie de executare, care este indeplinita pe parcursul perioadei contractuale. Venitul este recunoscut progresiv, in functie de consumul clientului, si corespunde valorii care este facturata lunar.

6. Contracte la tarife reglementate.

Preturile sunt aprobate de catre Agentia pentru Reglementare in Energetica conform metodologiei; Ca rezultat aceste venituri sunt recunoscute ca venituri la pret reglementat.

7. Facilitarea aplicarii IFRS 15.

Deoarece veniturile sunt recunoscute in functie de suma facturabila catre client, nu este necesara prezentarea separata a valorii obligatiilor de executare restante, conform facilitatilor oferite de IFRS 15.

(d) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile si cheltuielile financiare includ:

- venituri din dobanzi;
- cheltuielile cu dobanzile;
- castiguri sau pierderi din diferente de curs valutar aferente activelor si datoriilor financiare;

Venitul sau cheltuiala cu dobanzile este recunoscut(a) prin aplicarea metodei dobanzii efective.

“Rata efectiva a dobanzii” este rata care actualizeaza cu precizie platile sau incasarile viitoare de numerar estimate pentru durata de viata a instrumentului financiar la:

- valoarea contabila bruta a activului financiar; sau
- costul amortizat al datoriei financiare.

La calcularea veniturilor si a cheltuielilor cu dobanzile, rata efectiva a dobanzii se aplica la valoarea contabila bruta a activului (in cazul in care activul nu este afectat de credit) sau costului amortizat al datoriei. Cu toate acestea, pentru activele financiare care au devenit afectate de deprecierea de creditare ulterior recunoasterii initiale, veniturile din dobanzi sunt calculate prin aplicarea ratei efective a dobanzii la costul amortizat al activului financiar. Daca activul nu mai este afectat de deprecierea de creditare, calculul venitului din dobanzi revine la baza bruta.

(e) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Aceasta este recunoscuta in profit sau pierdere, cu exceptia cazului in care se refera la elemente recunoscute direct in capitalurile proprii sau in alte elemente ale regulatului global.

(i) Impozitul curent

Impozitul curent reprezinta impozitul care se asteapta sa fie platit sau primit pentru venitul impozabil sau pierderea realizata in exercitiul financiar curent, precum si orice ajustare privind impozitul platit sau primit aferente exercitiilor financiare precedente. Valoarea impozitului curent care se asteapta sa fie platit sau primit este cea mai buna estimare a valorii impozitelor care se asteapta sa fie platite sau primite care reflecta incertitudinea legata de impozitul pe profit, daca este cazul. Acesta este determinat utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare.

Pentru achitarea impozitului pe profit in rate pe tot parcursul anului (conform art. 84 din Codul Fiscal al Republicii Moldova), intreprinderea foloseste metoda de prognoza, agentii economici sunt obligati sa achite, nu mai tirziu de 25 martie, 25 iunie, 25 septembrie si 25 decembrie ale anului fiscal, sume egale cu 1/4 din:

- a) suma calculata drept impozit ce urmeaza a fi platit, conform prezentului titlu, pentru anul respectiv.
- b) impozitul ce urma sa fie platit, conform prezentului titlu, pentru anul precedent.

(ii) Impozit amanat

Impozitul amanat este recunoscut pentru diferentele temporare dintre valoarea contabila a activelor si datoriilor utilizata in scopul raportarilor financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului. Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

- diferente temporare care apar la recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinari de intreprinderi si care nu afecteaza profitul sau pierderea contabila sau fiscala;
- diferente temporare provenind din investitii in filiale, entitati asociate sau entitati controlate in comun; si
- diferente temporare rezultate la recunoasterea initiala a fondului comercial.

Creantele privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale neutilizate si diferente temporare deductibile, numai in masura in care este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea acestora. Creantele privind impozitul amanat sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt diminuate in masura in care nu mai este probabila realizarea beneficiului fiscal aferent; astfel de diminuari sunt reversate atunci cand creste probabilitatea unor profituri impozabile viitoare.

Impozitul amanat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizeaza ca vor fi aplicabile diferentelor temporare la reversarea acestora, utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare.

Evaluarea impozitului amanat reflecta consecintele fiscale care ar decurge din modul in care Societatea se asteapta, la data de raportare, sa recupereze sau sa deconteze valoarea contabila a activelor si datoriilor sale.

(f) Subventii guvernamentale

Subventiile aferente activelor sunt recunoscute initial ca venituri inregistrate in avans la valoarea justa atunci cand exista siguranta rezonabila ca acestea vor fi primite si ca Societatea va respecta conditiile subventiei. Subventiile aferente activelor sunt recunoscute ca alte venituri sau cheltuieli pe o baza sistematica pe durata de viata utila a activelor.

Subventiile aferente veniturilor, pentru compensarea diferentelor de pret sau pentru cheltuielile efectuate, sunt recunoscute in profit sau pierdere in Alte venituri pe o baza sistematica in perioadele in care sunt recunoscute cheltuielile, cu exceptia cazului in care conditiile primirii subventiei sunt indeplinite dupa recunoasterea cheltuielilor aferente.

(g) Stocuri

Societatea detine in principal stocuri de gaz inmagazinat la terti. Acestea sunt evaluate la cost.

Costurile de achizitie reprezinta pretul de cumparare, taxele vamale de import si alte taxe (cu exceptia celor pe care Societatea le poate recupera ulterior de la autoritatile fiscale), costurile de transport, manipulare si punere in functiune, alte costuri care pot fi atribuite direct achizitiei de produse finite, materiale si servicii din care se scad reducerile comerciale, rabaturile, alte elemente similare.

La iesire, stocurile se evalueaza la valoarea contabila care se determina prin aplicarea metodei costului mediu ponderat a unitatilor similare (surse de procurare).

(h) Instrumente financiare

Activele si datoriile financiare sunt recunoscute in situatia pozitiei financiare la data la care Societatea devine parte la clauzele contractuale ale respectivului instrument.

(i) Recunoasterea si evaluarea initiala

Creantele comerciale sunt recunoscute initial atunci cand sunt constituite. Toate celelalte active financiare si datorii financiare sunt recunoscute initial atunci cand Societatea devine parte a conditiilor contractuale ale unui instrument financiar.

(ii) Numerarul si echivalentele de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitele la vedere si depozitele cu maturitate de pana la trei luni de la data constituirii care au o expunere nesemnificativa la riscul de modificare a valorii juste si sunt utilizate pentru gestionarea angajamentelor pe termen scurt.

Un activ financiar (cu exceptia creantelor comerciale care nu au o componenta de finantare semnificativa) sau o datorie financiara este evaluat(a) initial la valoarea justa plus sau minus costurile tranzactiei care sunt direct atribuibile achizitiei sau emisiunii sale. O creanta comerciala care nu contine o componenta de finantare semnificativa este evaluata initial la pretul tranzactiei.

(iii) Clasificarea si evaluarea ulterioara

La recunoasterea initiala, un activ financiar este clasificat ca fiind evaluat la costul amortizat.

Active financiare

La recunoasterea initiala, un activ financiar este clasificat intr-unul dintre urmatoarele modele de afaceri: detinut in scopul de a colecta fluxuri de numerar contractuale, detinut in scopul de a colecta fluxuri de numerar contractuale si in scopul vanzarii sau altele.

Activele financiare nu sunt reclassificate dupa recunoasterea lor initiala, cu exceptia cazului in care Societatea isi modifica modelul de afaceri pentru gestionarea activelor financiare, caz in care toate activele financiare afectate sunt reclassificate in prima zi a primei perioade de raportare urmatoare modificarii modelului de afaceri.

Un activ financiar este clasificat ca fiind detinut in scopul colectarii fluxurilor de numerar contractuale si evaluat la cost amortizat daca indeplineste urmatoarele doua conditii:

- este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este de a detine active in scopul colectarii fluxurilor de numerar contractuale; si
- termenii sai contractuali dau nastere, la anumite date, fluxurilor de numerar care sunt exclusiv plati ale principalului si ale dobanzii aferente valorii principalului datorat.

Toate activele financiare ale Societatii sunt clasificate ca detinute in vederea colectarii fluxurilor de numerar contractuale. Societatea derecunoaste un activ financiar atunci cand:

- drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar care decurg din activul financiar expira; sau
- transfera drepturile contractuale de a primi fluxurile de numerar intr-o tranzactie in care:
 - i. sunt transferate majoritatea riscurilor si beneficiilor aferente dreptului de proprietate asupra activului financiar; sau
 - ii. Societatea nu transfera si nici nu pastreaza majoritatea riscurilor si beneficiilor aferente dreptului de proprietate si nu pastreaza controlul asupra activului financiar.

Active financiare – Evaluare ulterioara si castiguri si pierderi

Activele financiare evaluate la cost amortizat sunt evaluate ulterior la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective. Costul amortizat este diminuat cu pierderi din depreciere. Veniturile din dobanzi, castigurile si pierderile din diferente de curs valutar si pierderile din depreciere sunt recunoscute in profit sau pierdere. Orice castig sau pierdere care rezulta din derecunoastere este recunoscut(a) in profit sau pierdere.

(i) Derecunoasterea

Societatea derecunoaste un activ financiar atunci cand drepturile contractuale la fluxurile de numerar din activul financiar expira sau drepturile de a primi fluxurile de numerar contractuale intr-o tranzactie in care in mod substantial toate riscurile si beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sunt transferate sau in care Societatea nu transfera si nu pastreaza in mod substantial toate riscurile si beneficiile dreptului de proprietate si nu pastreaza controlul asupra activului financiar.

Societatea incheie tranzactii prin care transfera activele recunoscute in situatia pozitiei financiare, dar pastreaza fie toate, fie in mod substantial toate riscurile si beneficiile activelor transferate. In aceste cazuri, activele transferate nu sunt derecunoscute.

Datorii financiare

Datoriile financiare sunt clasificate ca datorii financiare evaluate la costul amortizat utilizand metoda dobanzii efective. Cheltuielile cu dobanzi si castigurile sau pierderile din diferente de curs valutar sunt recunoscute in profit sau pierdere. Orice castig sau pierdere care rezulta din derecunoastere este recunoscut(a) in profit sau pierdere.

(iv) Derecunoastere

Entitatea derecunoaste o datorie financiara atunci cand obligatiile specificate in contract sunt stinse sau anulate sau expira. De asemenea, Societatea derecunoaste o datorie financiara atunci cand termenii contractului sunt modificati si fluxurile de numerar ale datoriei modificate difera in mod semnificativ, caz in care o noua datorie financiara este recunoscuta la valoarea justa pe baza termenilor contractuali modificati.

La derecunoasterea unei datorii financiare, diferenta dintre valoarea contabila stinsa si contravaloarea platita este recunoscuta in profit sau pierdere.

(i) Compensare

Activele financiare si datoriile financiare sunt compensate si valoarea neta prezentata in situatia pozitiei financiare atunci si numai atunci cand Entitatea are un drept legal aplicabil de a compensa sumele si intentioneaza sa le deconteze pe o baza neta, sau sa realizeze activul si sa deconteze datoria simultan.

Depreciere*(i) Active financiare nederivate**Instrumente financiare*

Societatea recunoaste ajustari pentru pierderi preconizate din creditare („ECL”) pentru activele financiare evaluate la cost amortizat, mai putin pentru creanta Termoelectrica.

La determinarea daca riscul de creditare a unui activ financiar a crescut semnificativ de la recunoasterea initiala si la estimarea ECL, Societatea ia in considerare informatii rezonabile si suficiente care sunt relevante si disponibile fara costuri sau eforturi nejustificate. Acestea includ informatii si analize cantitative si calitative, care sunt bazate pe experienta istorica a Societatii, pe evaluarea corecta a creditului si inclusiv pe informatiile prognozate.

Conform prevederilor IFRS 9 Societatea considera ca riscul de credit al unui activ financiar a crescut semnificativ daca acesta are o scadenta restanta mai mare de 180 zile (mai putin pentru creanta Termoelectrica - a se vedea Nota 9).

Societatea considera ca un activ financiar este depreciat si in incapacitate de plata atunci cand:

- este putin probabil ca debitorul sa-si plateasca integral obligatiile sale fata de Societate, fara ca Societatea sa recurga la actiuni precum ar fi realizarea gajului (daca acesta exista); sau
- activul financiar are o scadenta restanta mai mare de 360 de zile.

ECL pe intreaga durata de viata reprezinta pierderile de credit preconizate care vor rezulta din toate eventualele evenimente implicate pe durata de viata asteptata a unui instrument financiar. Perioada maxima luata in considerare la evaluarea ECL-lui este perioada contractuala maxima, pentru care Societatea este expusa riscului de credit.

Masurarea ECL

ECL-urile reprezinta o estimare de probabilitate ponderata a pierderilor din creditare. Pierderile din creditare sunt masurate ca valoarea actualizata a tuturor deficitelor de numerar (si anume diferenta dintre fluxurile de numerar datorate entitatii in conformitate cu contractul si fluxurile de numerar pe care Societatea se asteapta sa le primeasca). ECL-urile sunt actualizate la rata dobanzii efective a activului financiar.

Prezentarea ajustarii pentru ECL in situatia pozitiei financiare

Ajustarea pentru pierderi pentru activele financiare evaluate la costul amortizat sunt deduse din valoarea contabila bruta a activelor.

Casarea

Valoarea contabila bruta a unui activ financiar este casat atunci cand Societatea nu are asteptari rezonabile de a recupera un activ financiar in intregime sau o parte din acesta. Societatea nu se asteapta la o recuperare semnificativa din suma prescrisa. Cu toate acestea, activele financiare care sunt prescrise pot fi in continuare supuse activitatilor de executare pentru a respecta procedurile Societatii de recuperare a sumelor datorate.

(ii) Active nefinanciare

La fiecare data de raportare, entitatea revizuieste valorile contabile ale activelor sale nefinanciare (altele decat stocurile, activele aferente contractelor cu clientii si creantele privind impozitul amanat) pentru a determina daca exista vreun indiciu de depreciere. Daca exista un astfel de indiciu, atunci se estimeaza valoarea recuperabila a activului.

Pentru testarea deprecierei, activele sunt grupate in cel mai mic grup de active care genereaza intrari de numerar din utilizarea continua, care sunt in mare masura independente de intrarile de numerar ale altor active sau unitati generatoare de numerar (“CGUs”).

Valoarea recuperabila a unui activ sau CGU este mai mare din valoarea sa in utilizare si valoarea justa, minus costurile de vanzare. Valoarea de utilizare se bazeaza pe fluxurile de numerar viitoare estimate, actualizate la valoarea lor actuala utilizand o rata de actualizare prealabila impozitului care reflecta evaluarile curente ale pietei privind valoarea in timp a banilor si riscurile specifice activului sau CGU.

O pierdere din depreciere este recunoscuta daca valoarea contabila a unui activ sau CGU depaseste valoarea recuperabila. Pierderile din depreciere sunt recunoscute in profit sau pierdere. O pierdere din depreciere se inverseaza numai in masura in care valoarea contabila a activului nu depaseste valoarea contabila care ar fi fost determinata, fara depreciere sau amortizare, daca nu a fost recunoscuta nicio pierdere din depreciere. O inversare a unei pierderi din depreciere este recunoscuta in profit sau pierdere.

(i) Capitalul social

Energocom recunoaste modificarile in capitalul social in conformitate cu legislatia aplicabila si dupa aprobarea lor de catre actionarul unic, Agentia Proprietatii Publice si ulterior de Comisia Nationala a Pietii Financiare si Agentia Servicii Publice.

Actiuni ordinare

Costurile direct atribuibile emisiunii de actiuni ordinare sunt recunoscute ca o diminuare a capitalurilor proprii.

(j) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca o deducere din capitalurile proprii in perioada in care distribuirea lor este aprobata si sunt recunoscute ca datorie in masura in care sunt neplatite la data de raportare. Dividendele sunt prezentate in notele la situatiile financiare atunci cand distribuirea lor este propusa si aprobata de catre actionarul unic dupa data de raportare.

(k) Beneficiile angajatilor*(i) Planuri de contributii determinate*

In cursul normal al activitatii, Societatea efectueaza plati catre Casa Nationala de Asigurari Sociale si Compania Nationala de Asigurari in Medicina in numele angajatilor sai pentru fondurile de sanatate, pensii si somaj. Toti angajatii Societatii sunt membri ai planului de pensii de stat si de asemenea sunt obligati din punct de vedere legal sa contribuie (inclusiv la contributiile de asigurari sociale) la planul de pensii al statului (un plan de contributii determinat de stat).

Contributiile obligatorii aferente planurilor de contributii determinate sunt recunoscute drept cheltuieli pe masura ce serviciile aferente sunt prestate. Contributiile platite in avans sunt recunoscute ca activ in masura in care este posibila o rambursare de numerar sau o reducere a platilor viitoare.

(ii) Beneficii pe termen scurt ale angajatilor

Beneficiile pe termen scurt ale angajatilor sunt evaluate pe o baza neactualizata si sunt trecute in cheltuieli pe masura ce serviciile aferente sunt prestate. O datorie este recunoscuta pentru suma preconizata a fi platita daca Societatea are o obligatie prezenta, legala sau implicita, de a plati aceasta suma pentru servicii furnizate anterior de catre angajati, iar obligatia poate fi estimata in mod credibil.

Beneficiile pe termen scurt ale angajatilor includ salariile si contributiile la asigurarile sociale, concediul anual de odihna si concediul medical platit, tichete de masa, prime pentru indeplinirea indicatorilor activitatii de baza achitate salariatilor societatii si a tuturor prevederilor Contractului Colectiv de Munca.

(l) Provizioane

Un provizion este recunoscut in cazul in care, ca urmare a unui eveniment anterior, Societatea are o obligatie curenta, legala sau implicita, care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca pentru decontarea obligatiei sa fie necesara o iesire de resurse. Provizioanele sunt determinate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare preconizate utilizand o rata inainte de impozitare care reflecta evaluarile curente pe piata cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta drept cost financiar.

(m) Active contingente si datorii contingente

O datorie contingenta este:

- O obligatie potentiala aparuta ca urmare a unor evenimente anterioare si a carei existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de Societate; sau
- O obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente anterioare, dar care nu este recunoscuta deoarece:
 - a) nu este probabil ca vor fi necesare iesiri de resurse care sa incorporeze beneficii economice pentru decontarea acestei obligatii;
 - b) Valoarea obligatiei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare, ci sunt prezentate in note, cu exceptia cazului in care posibilitatea unei iesiri de resurse care incorporeaza beneficii economice este indepartata.

Un activ contingent este un activ potential care apare ca urmare a unor evenimente anterioare si a carui existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de Societate.

Un activ contingent nu este recunoscut in situatiile financiare. Activele contingente sunt prezentate in note numai atunci cand o intrare de beneficii economice este considerata probabila.

(o) Investitii in filiale in situatiile financiare individuale

Societatea controleaza o entitate atunci cand este expusa sau are dreptul la beneficii variabile rezultate din implicarea sa in acea entitate si are capacitatea de a influenta acele beneficii prin puterea sa asupra entitatii.

Recunoastere si evaluare initiala

Investitiile in filiale sunt recunoscute la cost. La data bilantului, investitiile in filiale sunt evaluate la valoarea recuperabila.

(n) Evenimente ulterioare

Evenimentele care au loc dupa data de raportare pana la data la care aceste situatii financiare au fost autorizate pentru emitere, care ofera informatii suplimentare despre conditiile care existau la data de raportare (evenimente care conduc la ajustarea situatiilor financiare) sunt reflectate in aceste situatii financiare. Evenimentele care au loc dupa data de raportare pana la data la care aceste situatii financiare au fost autorizate pentru emitere, care ofera informatii despre evenimentele care au avut loc dupa data de raportare (evenimente care nu conduc la ajustarea situatiilor financiare), atunci cand sunt semnificative, sunt prezentate in notele explicative la situatiile financiare.

Nota 7 – Standarde noi si amendamente la standarde

Urmatoarele amendamente intra in vigoare pentru perioade anuale incepand ulterior datei de 1 ianuarie 2024, dar pot fi aplicate mai devreme. Societatea si Grupul nu au adoptat mai devreme amendamentele si nu se asteapta ca ar avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare individuale ale Societatii si cele consolidate ale Grupului.

- Amendamente la IAS 21 Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar – Lipsa convertibilitatii;
- Amendamente la IFRS 9 si IFRS 7 – Clasificarea si masurarea instrumentelor financiare, Contracte avand ca referinta energia electrica;
- IFRS 18 – Prezentarea situatiilor financiare;
- IFRS 19 – Filiale fara responsabilitate juridica – Cerinte de prezentare;
- Amendamente anuale ale IFRS – volumul 11.

Nota 8 - Managementul riscurilor financiare*Prezentare generala*

Societatea este expusa urmatoarelor riscuri care rezulta din utilizarea instrumentelor financiare:

- riscul de credit
- riscul de lichiditate
- riscul de piata.

Aceasta nota prezinta informatii cu privire la expunerea Societatii la fiecare din riscurile mentionate mai sus, obiectivele, politicile si procesele Societatii pentru evaluarea si gestionarea riscului si procedurile utilizate pentru gestionarea capitalului.

Cadrul general privind gestionarea riscurilor

Politicile Societatii de gestionare a riscului sunt definite astfel incat sa asigure identificarea si analiza riscurilor cu care se confrunta Societatea, stabilirea limitelor si controalelor adecvate, precum si monitorizarea riscurilor si a respectarii limitelor stabilite. Politicile si sistemele de gestionare a riscului sunt revizuite in mod regulat pentru a reflecta modificarile survenite in conditiile de piata si in activitatile Societatii. Societatea, prin standardele si procedurile sale de instruire si conducere, tinde sa dezvolte un mediu de control ordonat si constructiv, in cadrul caruia toti angajatii isi inteleg rolurile si obligatiile.

Energocom S.A. este in proces de elaborare a politicii privind gestionarea riscurilor. Procesul de cartografiere a proceselor este in derulare, iar pe baza acestora vor fi identificate masuri de mitigare a riscurilor.

(i) Riscul de credit

Riscul de credit este riscul Societatii sa suporte o pierdere financiara daca un client sau o contrapartida la un instrument financiar nu isi indeplineste obligatiile contractuale, iar acest risc deriva in principal din creante comerciale, numerar si echivalente de numerar si garantii. Resursele financiare ale Societatii sunt plasate in institutii financiare care sunt considerate ca avand o bonitate ridicata in Republica Moldova.

Expunerea la riscul de credit

Valoarea contabila a activelor financiare reprezinta expunerea maxima la riscul de credit. Expunerea maxima la riscul la data de raportare a fost:

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023
Creante pe termen lung	1.340.524.298	1.340.524.298	1.468.665.634	1.468.665.634
Garantii	1.047.163.853	1.050.004.944	6.873.619	8.061.575
Numerar si echivalente de numerar	2.893.496.808	2.907.837.479	2.568.875.717	2.586.345.946
Creante comerciale si alte creante	2.036.813.930	2.036.776.613	1.593.572.824	1.593.571.369
Total	7.317.998.889	7.335.143.334	5.637.987.794	5.656.644.524

Creantele Societatii, cu exceptia creantei de la Termoelectrica la 31 decembrie 2024 in suma de 1.326.621.614 MDL (31 decembrie 2023: 1.330.621.614 MDL) sunt creante aflate in termenul contractual de scadenta.

Fiind o entitate de stat, Societatea nu gestioneaza direct riscul de credit. Deciziile privind riscul de credit cu alte entitati controlate de Stat sau sub influenta semnificativa a Statului sunt luate de catre Guvern. Spre exemplu - Hotararea Guvernului Nr. 380 din 26.11.2021 si Agentia Proprietatii Publice (APP) prin care au fost adoptate:

Creanta Termoelectrica

Conform Hotararii Guvernului Nr. 380 din 26.11.2021, a fost incheiata tranzactia de proportii privind cesionarea catre Societate a creantelor detinute de S.A. "Moldovagaz" fata de S.A. "Termoelectrica", cu valoarea nominala totala de 1.330.621.614 MDL, cu achitarea ulterioara de catre S.A. "Energocom" catre S.A. Moldovagaz a sumei corespunzatoare in lei moldovenesti. La data achizitiei creantei de catre Societate, creanta Moldovagaz S.A. fata de Termoelectrica S.A. avea o vechime considerabila. La decizia actionarului unic al Societatii, nu au fost calculate dobanzi sau penalitati pentru neplata acestei creante.

In prezent, intre S.A. "Energocom" si S.A. "Termoelectrica" este convenit un grafic de rambursare esalonat pentru perioada 2024-2038. Potrivit acestuia, incepand cu anul 2024, Termoelectrica a inceput rambursarea creantei, fiind deja achitata 4.000.000 MDL ca trasa prevazuta pentru anul 2024. Conform graficului aprobat, suma creantei integrala, in suma de 1.330.621.614 MDL, va fi rambursata in sume progresive de pana la 114.221.614 MDL pina in anul 2038. Graficul prevede achitarea tranșelor anuale cu valori semnificative incepand cu anul 2028.

Pierderi din depreciere

In anii 2022 - 2024 nu au fost calculate pierderi din depreciere, motivul fiind incasarea creantelor curente in perioada ulterioara celei de gestiune.

In legatura cu creanta Termoelectrica prezentata mai sus, in iulie 2024 Societatea a semnat un acord cu Termoelectrica si a agreat un grafic de esalonare de plata a acestei creante pe o perioada de 15 ani (2024-2038). Ca rezultat pe data de 10.12.2024 au fost achitati prin compensare conform graficului stabilit 4.000.000 MDL.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar sunt plasate la un numar limitat de institutii financiare locale. In ciuda faptului ca aceste banci nu au ratinguri internationale de credit, sunt considerate parteneri de incredere, acestea avand pozitii stabile pe pietele financiare in care isi desfasoara activitatea.

La 31 decembrie 2024 Grupul a detinut numerar si echivalente de numerar in suma de 2.907.837.479 MDL (2023: 2.586.345.946 MDL), reprezentand expunerea maxima la riscul de credit aferent acestor active.

(ii) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca Societatea sa intampine dificultati in onorarea obligatiilor asociate datoriilor financiare scadente, care necesita decontare prin transfer de numerar sau alte active financiare. In prezent, Societatea dispune de numerar, echivalente de numerar si investitii pe termen scurt semnificative, astfel incat nu se confrunta cu un risc de lichiditate semnificativ.

Pentru o gestionare prudenta a lichiditatii, Societatea:

- monitorizeaza in mod continuu fluxurile de numerar previzionate, inclusiv incasarile din creante comerciale si alte surse operationale;
- coreleaza scadentele fluxurilor de numerar cu termenele de plata ale imprumuturilor si obligatiilor comerciale;
- urmareste mentinerea unui buffer de lichiditate adecvat, sub forma soldurilor disponibile in conturile curente si depozitelor bancare, care sa acopere cel putin integral obligatiile financiare previzionate pe termen scurt;
- actualizeaza lunar proiectiile de lichiditate, inclusiv in scenarii adverse, pentru a asigura capacitatea de plata in orice circumstanta.

In plus, Societatea mentine o politica de diversificare a surselor de finantare si poate accesa facilitati de credit pe termen scurt in caz de necesitate, pentru a reduce expunerea la riscuri neprevazute de lichiditate.

Expunerea la riscul de lichiditate

Tabelul urmatoar prezinta scadentele contractuale ramase ale activelor sau datoriilor financiare la data de raportare. Fluxurile de numerar contractuale sunt prezentate ca sume brute si neactualizate si includ platile contractuale de dobanzi estimate.

Flux numerar contractual individual 31 decembrie 2024	Valori contabile	Total flux de numerar contractual	Pana la 3 luni	3-12 luni	1-5 ani	Mai mult de 5 ani
Numerar si echivalente de numerar	2.893.496.808	2.926.076.742	2.926.076.742	-	-	-
Creante pe termen lung	1.340.524.298	1.340.524.298	-	-	313.182.684	1.027.341.614
Creante comerciale si alte creante	2.036.813.930	2.036.813.930	1.875.773.628	161.040.302	-	-
Garantii	1.047.163.853	1.047.163.853	553.580.941	493.582.912	-	-
Imprumuturi	(4.311.136.154)	(4.369.096.329)	-	(4.369.096.329)	-	-
Datorii aferente contractelor de leasing	(1.773.202)	(1.773.202)	-	(1.773.202)	-	-
Datorii comerciale si alte datorii	(538.183.145)	(538.183.145)	(534.196.740)	(3.986.405)	-	-
Beneficiile angajatilor	(705.772)	(705.772)	(2.416)	(703.356)	-	-
Datorii conform contractelor cu clientii	(656.726.046)	(656.726.046)	(266.477.792)	(390.248.254)	-	-
Expunere neta	1.809.474.570	1.784.094.329	4.554.754.363	(4.111.184.332)	313.182.684	1.027.341.614

Flux numerar contractual consolidat 31 decembrie 2024	Valori contabile	Total flux de numerar contractual	Pana la 3 luni	3-12 luni	1-5 ani	Mai mult de 5 ani
Numerar si echivalente de numerar	2.907.837.479	2.940.417.413	2.940.417.413	-	-	-
Creante pe termen lung	1.340.524.298	1.340.524.298	-	-	313.182.684	1.027.341.614
Creante comerciale si alte creante	2.036.776.613	2.036.776.613	1.875.735.046	161.041.567	-	-
Garantii	1.050.004.944	1.050.004.944	556.460.612	493.544.332	-	-
Imprumuturi	(4.311.136.154)	(4.369.096.329)	-	(4.369.096.329)	-	-
Datorii aferente contractelor de leasing	(1.773.202)	(1.773.202)	-	(1.773.202)	-	-
Datorii comerciale si alte datorii	(538.272.763)	(538.272.763)	(534.298.232)	(3.974.531)	-	-
Beneficiile angajatilor	(705.772)	(705.772)	(2.416)	(703.356)	-	-
Datorii conform contractelor cu clientii	(656.726.046)	(656.726.046)	(266.477.793)	(390.248.253)	-	-
Expunere neta	1.826.529.397	1.801.149.156	4.571.834.630	(4.111.209.772)	313.182.684	1.027.341.614

Flux numerar contractual individual 31 decembrie 2023	Valori contabile	Total flux de numerar contractual	Pana la 3 luni	3-12 luni	1-5 ani	Mai mult de 5 ani
Numerar si echivalente de numerar	2.568.875.717	2.606.584.097	2.606.584.097	-	-	-
Creante pe termen lung	1.468.665.634	1.468.665.634	-	-	138.044.020	1.330.621.614
Creante comerciale si alte creante	1.593.572.824	1.593.572.824	1.343.329.273	250.243.551	-	-
Garantii	6.873.619	6.873.619	-	6.873.619	-	-
Imprumuturi	(2.067.164.942)	(2.067.164.942)	-	(2.067.164.942)	-	-
Datorii comerciale si alte datorii	(880.743.903)	(880.564.625)	(880.564.625)	-	-	-
Beneficiile angajatilor	(1.233.910)	(1.233.910)	(1.233.910)	-	-	-
Datorii conform contractelor cu clientii	(32.844.738)	(32.844.738)	(32.844.738)	-	-	-
Expunere neta	2.656.000.301	2.693.887.959	3.035.270.097	(1.810.047.772)	138.044.020	1.330.621.614

Flux numerar contractual consolidat 31 decembrie 2023	Valori contabile	Total flux de numerar contractual	Pana la 3 luni	3-12 luni	1-5 ani	Mai mult de 5 ani
Numerar si echivalente de numerar	2.586.345.946	2.606.584.097	2.606.584.097	-	-	-
Creante pe termen lung	1.468.665.634	1.468.665.634	-	-	138.044.020	1.330.621.614
Creante comerciale si alte creante	1.593.571.369	1.593.571.369	1.343.327.818	250.243.551	-	-
Garantii	8.061.575	8.061.575	-	8.061.575	-	-
Imprumuturi	(2.067.164.942)	(2.189.934.738)	-	(2.189.934.738)	-	-
Datorii comerciale si alte datorii	(880.564.625)	(880.564.625)	(880.564.625)	-	-	-
Beneficiile angajatilor	(1.233.910)	(1.233.910)	(1.233.910)	-	-	-
Datorii conform contractelor cu clientii	(32.844.738)	(32.844.738)	(32.844.738)	-	-	-
Expunere neta	2.674.836.309	2.572.304.664	3.035.268.642	(1.931.629.612)	138.044.020	1.330.621.614

La 31 decembrie 2024, Societatea si Grupul sunt expuse unui risc de concentrare semnificativ ca urmare a detinerii unei creante pe termen lung in valoare de 1.321.621.614 MDL fata de S.A. Termoelectrica (31 decembrie 2023: 1.330.621.614 MDL), reprezentand o proportie majoritara din totalul creantelor comerciale ale Societatii. Aceasta situatie genereaza o expunere financiara importanta fata de un singur debitor, reflectand un risc de credit concentrat care poate avea implicatii asupra stabilitatii financiare si a lichiditatii disponibile.

Pentru atenuarea acestui risc, Societatea a incheiat un grafic de rambursare esalonata cu S.A. Termoelectrica, acoperind perioada 2024–2038, iar rambursarile au inceput deja in conformitate cu prevederile agreate. Implementarea acestui plan de rambursare si monitorizarea stricta a respectarii lui reprezinta masuri proactive de gestionare a riscului de concentrare. Totodata, Societatea evalueaza periodic bonitatea debitorului si impactul acestei expuneri asupra pozitiei financiare generale.

(iii) Riscul de piata

Riscul de piata reprezinta posibilitatea ca modificarile nefavorabile ale variabilelor de piata – precum cursul de schimb valutar, rata dobanzii sau preturile bunurilor tranzactionate – sa afecteze negativ profitabilitatea Societatii sau valoarea activelor si pasivelor financiare. Societatea este expusa in principal riscului valutar, avand in vedere ca o parte din veniturile si obligatiile sale sunt denuminate in valuta, precum si riscului de rata a dobanzii in contextul utilizarii facilitatilor de credit.

Desi Societatea nu utilizeaza in prezent instrumente financiare derivate (precum swap-uri valutare sau de dobanda) in scop de acoperire (hedging), aceasta dispune de mecanisme active de monitorizare si evaluare a riscurilor de piata. In special, Societatea utilizeaza platforma Bloomberg pentru solicitarea de cotationi (RFQ – Request for Quote) in vederea obtinerii celor mai bune conditii de piata pentru tranzactii valutare si financiare, precum si pentru analiza in timp real a evolutiilor pietei.

Obiectivul gestionarii riscului de piata este mentinerea expunerilor in limite acceptabile, cu un echilibru intre prudenta financiara si optimizarea rezultatelor. Societatea analizeaza periodic necesitatea utilizarii unor instrumente suplimentare de acoperire pentru a proteja marjele comerciale in conditii de volatilitate crescuta.

(iv) Riscul ratei dobanzii

Societatea este expusa riscului de rata a dobanzii ca urmare a utilizarii unui imprumut pe termen scurt cu dobanda variabila, contractat de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare (BERD). Acest credit este denumit in euro si are o dobanda calculata in baza indicelui EURIBOR la 6 luni, la care se adauga o marja fixa de 1%.

Modificarile in nivelul EURIBOR pot influenta direct costul finantarii si cheltuielile financiare ale Societatii. La data raportarii, nu au fost utilizate instrumente de acoperire a riscului de dobanda (precum swap-uri de dobanda), inasa Societatea monitorizeaza periodic evolutiile de pe piata dobanzilor si evalueaza impactul acestora asupra fluxurilor de numerar si asupra performantei financiare.

Pentru gestionarea acestui risc, Societatea ia in considerare scenarii de crestere a EURIBOR si impactul acestora asupra bugetului, precum si posibile strategii de reducere a expunerii in cazul unor fluctuatii semnificative ale ratei de referinta.

	Individual 31 decembrie 2024	Consolidat 31 decembrie 2024	Individual 31 decembrie 2023	Consolidat 31 decembrie 2023
Instrumente cu rata fixa a dobanzii				
Numerar si echivalente de numerar	2.893.496.808	2.907.837.479	2.568.875.717	2.586.345.946
Total instrumente cu rata variabila a dobanzii	2.893.496.808	2.907.837.479	2.568.875.717	2.586.345.946
Instrumente cu rata variabila a dobanzii				
Imprumuturi si datorii aferente contractelor de leasing	4.312.909.356	4.312.909.356	2.067.164.942	2.067.164.942
Total instrumente cu rata variabila a dobanzii	4.312.909.356	4.312.909.356	2.067.164.942	2.067.164.942

Analiza de senzitivitate a valorii juste a instrumentelor cu rata de dobanda fixa

Societatea nu inregistreaza active financiare si datorii financiare cu rata de dobanda fixa recunoscute la valoare justa prin profit sau pierdere, si Societatea nu foloseste instrumente derivate (swap-uri pe rata dobanzii) ca instrumente de acoperire impotriva riscurilor in cadrul unui model de contabilitate de acoperire impotriva riscului, la valoarea justa. Prin urmare, o modificare a ratelor dobanzii la datele de raportare nu ar afecta profitul sau pierderea.

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata de dobanda variabila

O crestere, respectiv scadere a ratelor dobanzilor cu 100 de puncte de baza la datele de raportare ar fi crescut, respectiv diminuat profitul consolidat inainte de impozitare cu 43.129.094 MDL pentru anul 2024 si ar fi diminuat, respectiv crescut, capitalul propriu cu aceeasi suma (2023: ar fi diminuat, respectiv crescut, profitul consolidat inainte de impozitare cu 20.671.649 MDL si ar fi diminuat, respectiv crescut capitalul propriu cu aceeasi suma). Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special cursurile de schimb valutar, raman constante. Nu au existat modificari ale metodelor si ipotezelor fata de anul precedent.

(v) Riscul valutar

Urmatoarele rate de schimb semnificative au fost aplicate pe parcursul anului:

	31 decembrie 2024	Rata medie 2024	31 decembrie 2023	Rata medie 2023
1 EUR	19,3106	19,2533	19,3574	19,6431
1 USD	18,4791	17,7918	17,4062	18,1607
1 BGN	9,8703	9,8441	9,8983	10,0433
1 UAH	0,4392	0,4435	0,4572	0,4929
1 RON	3,8805	3,8702	3,8906	3,9715

Societatea este expusa riscului valutar de tranzactionare in masura in care exista un dezechilibru intre monedele in care sunt exprimate vanzarile, achizitiile, creantele si imprumuturile si moneda functionala a societatii. Moneda functionala a Societatii este leul moldovenesc (MDL).

Societatea este expusa la riscul valutar din vanzari, achizitii si imprumuturi care sunt denuminate intr-o moneda alta decat monedele functionale. Monedele in care aceste tranzactii sunt in principal denuminate sunt EUR, MDL si RON. Societatea nu utilizeaza niciun instrument financiar pentru atenuarea riscului valutar.

Sumarul informatiilor cantitative privind expunerea Societatii la riscul valutar este dupa cum urmeaza:

	Individual						Total
	MDL	EUR	RON	HUF	BGN	USD	
31 decembrie 2024							
Active							
Creante pe termen lung	1.340.524.298	-	-	-	-	-	1.340.524.298
Numerar si echivalente de numerar	2.338.232.677	11.122.426	544.130.307	-	-	11.398	2.893.496.808
Creante comerciale si alte creante, termen scurt	1.993.053.155	2.279.215	41.481.560	-	-	-	2.036.813.930
Garantii	573.274.174	19.302	473.870.377	-	-	-	1.047.163.853
Total active monetare	6.245.084.304	13.420.943	1.059.482.244	-	-	11.398	7.317.998.889
Datorii							
Imprumuturi si datorii aferente contractelor de leasing	-	4.312.909.356	-	-	-	-	4.312.909.356
Datorii comerciale si alte datorii	506.122.543	16.540	30.150.453	-	-	1.893.609	538.183.145
Datorii aferente contractelor cu clientii	654.440.122	2.285.925	-	-	-	-	656.726.046
Beneficiile angajatilor	705.772	-	-	-	-	-	705.772
Total datorii monetare	(1.161.268.437)	(4.315.211.821)	(30.150.453)	-	-	(1.893.609)	(5.508.524.320)
Expunerea neta	5.083.815.867	(4.301.790.878)	1.029.331.791	-	-	(1.882.211)	1.809.474.569

	Consolidat						
	MDL	EUR	RON	HUF	BGN	USD	Total
31 decembrie 2024							
Active							
Creante pe termen lung	1.340.524.298	-	-	-	-	-	1.340.524.298
Numerar si echivalente de numerar	2.338.232.677	11.122.426	558.466.090	270	4.618	11.398	2.907.837.479
Creante comerciale si alte creante, termen scurt	1.993.014.573	2.279.215	41.482.825	-	-	-	2.036.776.613
Garantii	573.274.174	19.302	474.165.296	-	2.546.173	-	1.050.004.944
Total active monetare	6.245.045.722	13.420.943	1.074.114.211	270	2.550.791	11.398	7.335.143.334
Datorii							
Imprumuturi si datorii aferente contractelor de leasing	-	4.312.909.356	-	-	-	-	4.312.909.356
Datorii comerciale si alte datorii	506.158.937	28.177	30.189.858	-	2.182	1.893.609	538.272.763
Datorii aferente contractelor cu clientii	654.440.122	2.285.925	-	-	-	-	656.726.046
Beneficiile angajatilor	705.772	-	-	-	-	-	705.772
Total datorii monetare	(1.161.304.831)	(4.315.223.458)	(30.189.858)	-	(2.182)	(1.893.609)	(5.508.613.937)
Expunerea neta	5.083.740.891	(4.301.802.515)	1.043.924.353	270	2.548.609	(1.882.211)	1.826.529.397
	Individual						
	MDL	EUR	RON	BGN	USD		Total
31 decembrie 2023							
Active							
Creante comerciale si alte creante, termen lung	1.468.665.634	-	-	-	-	-	1.468.665.634
Numerar si echivalente de numerar	2.001.076.271	377.376.642	190.422.805	-	-	-	2.568.875.717
Creante comerciale si alte creante, termen scurt	1.591.776.771	-	1.796.053	-	-	-	1.593.572.824
Garantii	-	19.354	6.854.265	-	-	-	6.873.619
Total active monetare	5.061.518.676	377.395.996	199.073.123	-	-	-	5.637.985.771
Datorii							
Imprumuturi	-	(2.067.164.942)	-	-	-	-	(2.067.164.942)
Datorii comerciale si alte datorii	(711.730.408)	(163.180.700)	(5.595.200)	-	(237.595)	-	(880.743.903)
Datorii aferente contractelor cu clientii	(32.844.738)	-	-	-	-	-	(32.844.738)
Beneficiile angajatilor	(1.233.911)	-	-	-	-	-	(1.233.911)
Total datorii monetare	(745.809.057)	(2.230.345.642)	(5.595.200)	-	(237.595)	-	(2.981.987.494)
Expunerea neta	4.315.709.619	(1.852.949.646)	193.477.923	-	(237.595)	-	2.656.000.301
	Consolidat						
	MDL	EUR	RON	BGN	USD		Total
31 decembrie 2023							
Active							
Creante comerciale si alte creante, termen lung	1.468.665.634	-	-	-	-	-	1.468.665.634
Numerar si echivalente de numerar	2.001.076.271	377.378.447	207.880.676	10.553	-	-	2.586.345.946
Creante comerciale si alte creante, termen scurt	1.591.774.748	-	1.796.621	-	-	-	1.593.571.369
Garantii	-	-	7.072.039	989.535	-	-	8.061.575
Total monetare	5.061.516.653	377.378.447	216.749.336	1.000.088	-	-	5.656.644.524
Datorii							
Imprumuturi	-	(2.067.164.942)	-	-	-	-	(2.067.164.942)
Datorii comerciale si alte datorii	(711.728.386)	(163.180.700)	(5.417.944)	-	(237.595)	-	(880.564.625)
Datorii aferente contractelor cu clientii	(32.844.738)	-	-	-	-	-	(32.844.738)
Beneficiile angajatilor	(1.233.911)	-	-	-	-	-	(1.233.911)
Total datorii monetare	(745.807.035)	(2.230.345.642)	(5.417.944)	-	(237.595)	-	(2.981.808.216)
Expunerea neta	4.315.709.618	(1.852.967.195)	211.331.391	1.000.088	(237.595)	-	2.674.836.308

Moneda in care sunt exprimate aceste tranzactii este in principal MDL. Anumite datorii sunt exprimate in valute ca EUR, RON, BGN, HUF si USD.

Politica Societatii de gestionare a riscului este de a utiliza in principal moneda locala.

Pentru a aborda eficient riscul valutar in absenta instrumentelor de hedging valutar disponibile in Republica Moldova, Societatea utilizeaza Request for Quote electronica (RFQe) pe platforma Bloomberg. Aceasta metodologie permite Societatii sa solicite in mod activ cotații de schimb valutar de la trei banci de top (Moldincombank S.A., Moldova Agroinbank S.A., Victoriabank S.A.), care au convenit sa participe in procesul de matching pe aceasta platforma. Aceasta strategie va asigura obtinerea celei mai competitive si avantajoase rate de schimb valutar disponibile la momentul tranzactiilor. Prin aceasta procedura Societatea intentioneaza sa minimizeze impactul fluctuatiilor cursurilor de schimb asupra operatiunilor si finantelor Societatii fara a recurge la instrumente de hedging valutar.

Analiza de senzitivitate

O apreciere de 10% a ratei de schimb a EUR fata de MDL ar fi diminuat profitul Grupului inainte de impozitare cu 430.180.251 MDL pentru anul 2024 si diminuat capitalul propriu cu aceeasi suma (2023: ar fi majorat pierderea inainte de impozitare cu 185.296.719 MDL si diminuat capitalul propriu cu aceeasi suma).

O apreciere de 10% a ratei de schimb a EUR fata de MDL ar fi diminuat profitul Societatii inainte de impozitare cu 430.179.087 MDL pentru anul 2024 si diminuat capitalul propriu cu aceeasi suma (2023: ar fi majorat pierderea inainte de impozitare cu 185.294.964 MDL si diminuat capitalul propriu cu aceeasi suma).

O apreciere de 10% a ratei de schimb a RON fata de MDL ar fi majorat profitul Grupului inainte de impozitare cu 104.392.435 MDL pentru anul 2024 si majorat capitalul propriu cu aceeasi suma (2023: ar fi diminuat pierderea inainte de impozitare cu 21.133.139 MDL si diminuat capitalul propriu cu aceeasi suma).

O apreciere de 10% a ratei de schimb a RON fata de MDL ar fi majorat profitul Societatii inainte de impozitare cu 102.933.179 MDL pentru anul 2024 si majorat capitalul propriu cu aceeasi suma (2023: ar fi diminuat pierderea inainte de impozitare cu 19.347.792 MDL si diminuat capitalul propriu cu aceeasi suma).

Aceasta analiza se bazeaza pe variatiile cursului valutar pe care Societatea le-a considerat ca fiind in mod rezonabil posibile la datele de raportare. Analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special ratele dobanzilor, raman constante. Analiza a fost efectuata pe aceeasi baza pentru anii 2024 si 2023, desi in mod rezonabil variatiile cursului de schimb valutar au fost diferite. Nu au existat modificari ale metodelor si ipotezelor fata de anul precedent.

Nota 9 Creante comerciale si alte creante

La 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 creantele comerciale si alte creante si creante pe termen lung sunt dupa cum urmeaza:

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023
Creante financiare				
Creante curente				
Creante comerciale	1.778.571.301	1.778.532.720	1.192.116.219	1.192.114.196
Contributii pentru stocul de gaze de securitate	156.658.977	156.658.977	340.696.225	340.696.225
Total creante curente	1.935.230.278	1.935.191.697	1.532.812.444	1.532.810.421
Creante pe termen lung				
Termoelectrica S.A.	1.321.621.614	1.321.621.614	1.330.621.614	1.330.621.614
Contributii pentru stocul de gaze de securitate	18.902.684	18.902.684	138.044.021	138.044.020
Total creante pe termen lung	1.340.524.298	1.340.524.298	1.468.665.635	1.468.665.634
Total creante financiare	3.275.754.576	3.275.715.995	3.001.478.079	3.001.476.055
Creante nefinanciare				
Creante curente				
TVA de recuperat	68.161.988	68.163.253	57.073.214	57.073.782
Alte creante	33.421.663	33.421.663	3.687.166	3.687.166
Total creante nefinanciare	101.583.651	101.584.916	60.760.380	60.760.948
Creante pe termen lung	1.340.524.298	1.340.524.298	1.468.665.634	1.468.665.634
Creante pe termen scurt	2.036.813.930	2.036.776.613	1.593.572.824	1.593.571.369
Total creante comerciale si alte creante	3.377.338.228	3.377.300.911	3.062.238.458	3.062.237.003

Creantele comerciale reprezinta creantele din vanzare de energie electrica si gaze naturale pe piata angro.

Contributii pentru stocul de gaze de securitate

Conform HG Nr.668 din 29.09.2022, si modificarilor ulterioare, cu privire la crearea si mentinerea stocurilor de securitate

de gaze naturale, in anul 2022, 2023, 2024 Societatea a procurat si a stocat gaze naturale in marime de 47,1 mil. metri cubi (m3) care se vor utiliza total sau partial doar in baza deciziei Comisiei pentru Situatii Exceptionale a Republicii Moldova in cazul aparitiei unei situatii exceptionale, inclusiv in cazul declararii starii de urgenta. Societatea prezinta ANRE spre aprobare calculul motivat si documentat al costurilor anuale privind procurarea stocurilor de securitate pentru anul calendaristic precedent in conformitate cu Metoda de determinare a marimii contributiilor financiare achitate de furnizorii de pe piata cu amanuntul a gazelor naturale pentru acoperirea costurilor stocurilor de securitate de gaze naturale aprobata prin Hotarirea Consiliului de administratie al ANRE nr 277 din 19.05.2023. Aceste costuri sunt ulterior suportate de catre furnizorii de gaze.

In termen de 30 de zile lucratoare de la prezentarea de catre Societatea a documentelor privind costurile de creare si mentinere a stocurilor de securitate, ANRE a confirmat calculele efectuate si a emis hotarirea ANRE nr.649/2023 privind aprobarea contributiilor financiare lunare pentru costurile stocurilor de securitate cu modificari ulterioare prin hotararea ANRE 773/2023 unde au fost aprobate cantitatile de gaze naturale in baza carora se determina cota de repartizare a contributiilor financiare lunare, costul stocului de securitate aferent anului 2022 in valoare 375.704.907 MDL pentru cantitatea de 22,8 mil. M3 si valoarea contributiei financiare lunare este de 31.308.742 MDL (375.704.907 MDL/12luni) a fost achitat de catre furnizorii de pe piata cu amanuntul a gazelor naturale pina in octombrie 2024.

Calculele privind costul stocului de Securitate format in anul 2023, conform Metodei de determinare a marimii contributiilor financiare achitate de furnizorii de pe piata cu amanuntul a gazelor naturale, a fost prezentat si aprobat in anul 2024 si din luna octombrie 2024 este achitat lunar de catre furnizorii de pe piata cu amanuntul. Costul Stocul de Securitate in valoare de 22,8 mil m3 procurat in anul 2023 a fost selectat din totalul procurarilor efectuate in anul 2023 dupa principiul ” cel mai mic pret de procurare” in valoare de 165.652.825 MDL cu valoarea contributiei lunare in suma de 13.804.402 MDL.

In anul 2024, conform modificarilor in HG Nr. 668, Societatea a procurat stocul de securitate in cantitate de 1,5 mil m3. Conform Metodei de determinare a marimii contributiilor financiare achitate de furnizorii de pe piata cu amanuntul a gazelor, in anul 2025 prin HANRE nr.226 din 08.05.2025, ANRE a aprobat costul stocului de securitate aferent cantitatii de 1,5 mil m3 in valoare in valoare de 22.683.221 MDL si valoarea contributiei lunare in suma de 1.890.268 MDL ce va fi recuperata lunar de la furnizorii de gaze cu incepere din luna noiembrie 2025.

La 31 decembrie 2024, creanta pe termen lung a contributiilor pentru stocul de securitate care urmeaza a fi colectata de la furnizorii de gaze este egala cu 18.902.684 MDL (31 decembrie 2023: 138.044.020 MDL) reprezentand sumele scadente in anul 2026, iar creantele pe termen scurt constituie 156.658.977 MDL (31 decembrie 2023: 340.696.225 MDL) care vor fi recuperate in anul 2025.

In cazul in care unii consumatori de pe piata cu amanuntul vor migra de la un furnizor la altul, Societatea recalculeaza cotele lunare de repartizare actualizand datele in functie de cantitatile de gaze naturale consumate de catre consumatorii, in baza datelor prezentate de operatorii sistemelor de distributie (OSD). Procedura de colectare a datelor de la OSD se efectueaza lunar prin receptionarea scrisorilor de confirmare a migrarilor pana la emiterea cont-calculelor. Pana in ziua a 15-a a fiecarei luni Societatea emite o nota de plata furnizorilor de pe piata cu amanuntul a gazelor naturale. Plata contributiei financiare de catre furnizorul de pe piata cu amanuntul a gazelor naturale trebuie sa se efectueze in termen de 10 zile lucratoare de la primirea acesteia. Trimestrial, SA Energocom, prezinta rapoarte catre ANRE privind achitările contributiilor financiare aferente stocului de securitate de catre furnizorul de pe piata cu amanuntul a gazelor naturale.

Nota 10 – Garantii financiare/bancare

La 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 alte active circulante cuprind garantii si sunt dupa cum urmeaza:

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023
Garantie bancara - Transelectrica	105.569.003	105.763.028	6.831.894	7.026.424
Garantie Regional Booking Platform	19.302	19.302	19.354	19.354
Garantie BRM	18.645.803	18.645.803	-	-
Garantie bancara -TRANSELECTRICA	608.013	608.013	-	-
Garantie bancara -SGB OPCOM	348.662.925	348.662.925	-	-
Garantie bancara gaze naturale	571.124.645	571.124.645	-	-
Garantie bancara contracte de echilibrare	2.146.934	2.146.934	-	-
Alte garantii	387.229	3.034.295	22.371	1.015.797
Total	1.047.163.853	1.050.004.944	6.873.619	8.061.575

Nota 11 - Stocuri

La 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 stocurile sunt dupa cum urmeaza:

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie
	2024	2024	2023	2023
Materii prime	-	-	-	-
Materiale de ambalare	-	-	1.210	1.210
Alte consumabile	170.138	170.138	314.024	314.024
Combustibil	2.593	2.593	522	522
Gaze naturale	525.324.323	525.324.323	3.834.095.265	3.834.095.265
Total stocuri	525.497.054	525.497.054	3.834.411.022	3.834.411.022

La 31 decembrie 2024 Societatea avea stocati 436.069 MWh (31 decembrie 2023: 4.173.221 MWh) gaze naturale in depozitele din Ucraina. Aceste cantitati nu includ stocul de securitate mentionat la Nota 8, depozitat in depozitele din Ucraina si Romania.

Nota 12 - Avansuri acordate

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie
	2024	2024	2023	2023
Avansuri energie electrica	61.216.151	61.216.151	95.158.375	95.158.375
Avansuri gaze naturale	3.850.798.157	3.850.810.032	87.536.396	87.536.396
Alte avansuri acordate	220.681	220.681	179.278	-
Total avansuri acordate	3.912.234.989	3.912.246.863	182.874.049	182.694.771

Nota 13 – Numerar si echivalente de numerar

La 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 numerarul si echivalente de numerar sunt dupa cum urmeaza:

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie
	2024	2024	2023	2023
Conturi la banci	2.893.496.808	2.907.837.479	2.568.875.717	2.586.345.946
Total numerar si echivalente de numerar	2.893.496.808	2.907.837.479	2.568.875.717	2.586.345.946

Nota 14 - Capitaluri proprii**Capital social**

La data de 31 Decembrie 2024 si 31 Decembrie 2023 structura capitalului social este urmatoarea:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Numar de actiuni	6.784.000	6.784.000
Valoare nominala/ actiune (MDL/actiune)	808	1.000
Capital social (MDL)	5.481.472.000	6.784.000.000
Numarul de actiuni detinut de	Agentia Proprietati Publice	Agentia Proprietati Publice
Reprezentant	100%	100%

Capitalul social al Societatii este constituit din 6.784.000 actiuni cu valoarea nominala de 808 MDL per actiune (31 Decembrie 2023: 6.784.000 actiuni cu valoarea nominala de 1.000 lei) astfel capitalul social al societatii la data de 31decembrie 2024 constituie 5.481.472.000 MDL (31 decembrie 2023: 6.784.000.000 MDL). Toate actiunile au aceeasi clasificare. Nu au fost emise actiuni preferentiale sau optiuni de actiuni.

Potrivit art. 5.3 din Statutul Societatii sursele principale de constituire a capitalului social sunt determinate de valoarea aporturilor primite in contul achitarii actiunilor si este egal cu suma valorii nominale a actiunilor plasate.

Pe parcursul anului 2023 numarul de actiuni al Societatii a fost diminuat conform Dispozitiei Comisiei Exceptionale nr.81 din 13.09.2023 p5.1. in trei transe cu 1.000.000 actiuni cu valoare nominala de 1.000 MDL per actiune. Agentia Proprietatii Publice in calitate de actionar unic a adoptat hotararea nr.170/06 din 06.11.2023 aferente procedurii de achizitionare de catre Energocom S.A. a 1.000.000 de actiuni de la Agentia Proprietatii Publice va laloarea nominala si ulterior anularea acestora.

Pe parcursul anului 2024 capitalul social al Societatii a fost diminuat cu valoarea totala de 1.302.528.000 MDL. Agentia Proprietatii Publice in calitate de actionar unic a adoptat hotararea nr.86/06 din 16.07.2024 aferente procedurii de reducere a capitalului social al Energocom S.A. cu suma de 1.302.528.000 MDL prin micsorarea valorii nominale a unei actiuni de la 1.000 MDL la 808 MDL.

Rezerve

La 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 rezervele sunt dupa cum urmeaza:

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023
Rezerve statutare (legale)	15.799.063	15.799.063	15.799.062	15.799.062
Alte rezerve	114.675.586	114.675.586	114.727.137	114.727.137
Total	130.474.649	130.474.649	130.526.199	130.526.199

Rezerve statutare

Conform art.45 (2) din Legea 1134/1997 privind Societatile pe actiuni, rezervele legale se stabilesc la Adunarea Generala a Actionarilor si constituie nu mai putin de 5% din profitul net anual al Societatii, pana la atingerea 10% din capitalul social al Societatii.

Alte rezerve

Alte rezerve au fost stabilite de Adunarea Generala a Actionarilor din defalcari anuale din profitul net.

Nota 15 – Beneficiile angajatilor

La 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 datoriile privind beneficiile angajatilor au fost dupa cum urmeaza:

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023
Datorii fata de angajati	2.416	2.416	435.923	435.923
Datorii privind concediul nefolosit	703.356	703.356	797.987	797.987
Total datorii privind beneficiile angajatilor	705.772	705.772	1.233.910	1.233.910

In anul incheiat la 31 decembrie 2024 numarul mediu de angajati a fost de 41 persoane (2023: 29). Cheltuielile cu beneficiile angajatilor includ salariile de baza, contributia medicale si sociale obligatorii si bonusurile pentru performanta.

Remunerarea conducerii este prezentata in Nota 24.

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	2024	2024	2023	2023
Cheltuieli de distributie	9.702.099	9.702.099	7.095.117	7.095.117
Cheltuieli administrative (Nota 21)	21.485.598	21.485.598	11.731.405	11.731.405
Rezultat reportat	28.982	28.982	3.029.419	3.029.419
Total cheltuieli privind beneficiile angajatilor	31.216.679	31.216.679	21.855.941	21.855.941

Nota 16 - Datorii comerciale si alte datorii

La 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 datoriile comerciale si alte datorii sunt dupa cum urmeaza:

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023
Datorii financiare				
Datorii comerciale	220.835.372	221.164.958	346.706.031	346.526.753
Datorii comerciale ale partilor afiliate (Nota 24)	317.347.773	317.107.805	534.037.872	534.037.872
Total datorii financiare	538.183.145	538.272.763	880.743.903	880.564.625

Pentru mai multe informatii despre expunerea Societatii la riscul valutar si riscul de lichiditate, a se vedea Nota 8.

Nota 17 – Imprumuturi si datorii aferente contractelor de leasing

Aceasta nota ofera informatii despre conditiile contractuale ale imprumuturilor si datoriilor privind leasingul purtatoare de dobanda ale Societatii. Acestea sunt evaluate la cost amortizat. Pentru mai multe informatii despre expunerea Societatii la riscul ratei dobanzii, valutar, si lichiditatii a se vedea Nota 8.

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023
Datorii curente				
BERD contract recreditare	4.311.136.154	4.311.136.154	2.067.164.942	2.067.164.942
Datorii aferente contractelor de leasing	1.773.202	1.773.202	-	-
Total imprumuturi pe termen scurt	4.312.909.356	4.312.909.356	2.067.164.942	2.067.164.942

In iulie 2022, Societatea a devenit beneficiar al imprumutului destinat realizarii Proiectului „Securitatea furnizarii gazelor naturale”. Obiectivul proiectului este consolidarea securitatii energetice a Republicii Moldova prin implementarea unui mecanism de finantare pe termen scurt si mediu in scopul prevenirii/atenuarii eventualelor riscuri privind intreruperea alimentarii cu gaze naturale. Implementarea acestuia permite realizarea stocurilor strategice de gaze naturale si suportul diversificarii furnizorilor si surselor de aprovizionare in conformitate cu prevederile Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale.

In acest sens a fost incheiat contractul de recreditare Nr.1 dintre Ministerul Finantelor si Energocom S.A ca unitate implimentatoare a proiectului mentionat, finantat de Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare (BERD). Imprumutul in valoare de 300 milioane EURO este compus din doua transe: 100 milioane EURO Transa de diversificare si 200 milioane EURO Transa de urgenta. Acestea sunt utilizate atat pentru achizitionarea de rezerva a gazelor in scopuri de urgenta, cat si in scopul diversificarii. In anul 2024 creditul oferit de catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare (BERD) conform Amendamentului nr.1 din 14.03.2024 a fost suplinit cu transa 3 in valoare de 165 milioane EURO in aceleasi conditii contractuale.

Imprumutul are o durata de 3 ani (2022 – 2025) si prevede o facilitate de tip „Revolving” (rambursare-reutilizare).

Pentru transa de diversificare sumele se ramburseaza in doua transe, la data de 1 mai - 35% din suma principal si la data de 1 iulie a fiecarui an toate sumele din cadrul transei. Toate sumele in cadrul transei de diversificare inclusiv dobinzi si comisioane vor fi rambursate pina la data de 1 iulie 2025.

Pentru transa de urgenta rambursarea sumelor se efectueaza in doua transe, dupa cum urmeaza: la data 1 august -35% din principal si la data de 1 octombrie a fiecarui an toate celelalte sume din cadrul transei. Toate sumele in cadrul transei de urgenta, inclusiv dobinzi si comisioane trebuie rambursate pina la data de 1 octombrie 2025.

Sumele fiecărei transe rambursate in fiecare an pot fi re-imprumutate la sfirsitul perioadelor relevante de asigurare a conformitatii pe parcursul anilor 2023 si 2024. Re-imprumutarea fiecărei transe in vederea utilizarii in al doilea si al treilea ciclu de imprumut va fi la discretia unica a bancii, in urma unei cereri scrise din partea imprumutatului catre imprumutator, furnizate nu mai tirziu de data celei de-a cincea zi lucratoare de dinaintea sfirsitului perioadei de asigurare a conformitatii.

Totodata, in 2022 Societatea a achitat bancii un comision unic in marime de 1% din principal.

Conform contractului, rata dobanzii aplicata este EURIBOR pentru 6 luni plus marja 1%. In cazul in care rata EURIBOR 6 luni este negativa, rata EURIBOR va fi considerata 0%. Comisionul de angajament – 0,5 % anual calculat din soldul imprumutului BERD neutilizat.

Active gajate sau ipotecate

La 31 decembrie 2024 cat si la 31 decembrie 2023, Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

Nota 18 - Reconcilierea miscarii datoriilor cu fluxul de numerar

Miscarea datoriilor in legatura cu imprumuturile si datoriile aferente contractelor de leasing la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 este dupa cum urmeaza:

	Individual 2024	Consolidat 2024	Individual 2023	Consolidat 2023
Sold la 1 ianuarie	2.067.164.942	2.067.164.942	3.347.032.356	3.347.032.356
Imprumuturi primite	4.286.445.728	4.286.445.728	4.802.369.063	4.802.369.063
Imprumuturi platite	(2.028.179.884)	(2.028.179.884)	(5.807.885.521)	(5.807.885.521)
Cheltuieli cu dobanzile (Nota 22)	131.118.780	131.118.780	173.250.348	173.250.348
Dobanzi achitate	(118.499.104)	(118.499.104)	(137.093.769)	(137.093.769)
Efectul variatiei cursului de schimb valutar	(26.914.308)	(26.914.308)	(310.507.535)	(310.507.535)
Datorii aferente contractelor de leasing	1.773.202	1.773.202	-	-
Sold la 31 decembrie	4.312.909.356	4.312.909.356	2.067.164.942	2.067.164.942

Nota 19 – Venituri si costul vanzarilor

	Individual 2024	Consolidat 2024	Individual 2023	Consolidat 2023
Venituri din vanzari				
Vanzari – energie electrica la preturi reglementate	2.311.485.344	2.311.485.344	2.837.296.074	2.837.296.074
Vanzari – energie electrica la preturi nereglementate	5.402.815.924	5.402.815.924	4.612.877.902	4.612.877.902
Total venituri din vanzarea energiei electrice	7.714.301.269	7.714.301.269	7.450.173.976	7.450.173.976
Venit din vanzarea gazelor naturale	7.183.313.959	7.183.535.154	9.766.502.996	9.766.502.996
Total venituri	14.897.615.228	14.897.836.423	17.216.676.972	17.216.676.972

Momentul recunoasterii veniturilor:

	Individual 2024	Consolidat 2024	Individual 2023	Consolidat 2023
Venituri recunoscute in timp	7.714.301.269	7.714.301.269	7.450.173.976	7.450.173.976
Venituri recunoscute la un moment specific	7.183.313.959	7.183.535.154	9.766.502.996	9.766.502.996
Total	14.897.615.228	14.897.836.423	17.216.676.972	17.216.676.972

Costul vanzarilor	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	2024	2024	2023	2023
Energie electrica la preturi reglementate	2.329.072.645	2.329.072.645	2.771.807.680	2.771.807.680
Energie electrica la preturi nereglementate	5.337.032.070	5.337.063.856	4.504.358.264	4.504.559.403
Energie electrica	7.666.104.715	7.666.136.501	7.276.165.944	7.276.367.083
Costul gazelor naturale	6.155.946.539	6.156.563.765	10.163.490.970	10.163.658.567
Transport gaze naturale	630.058.426	630.060.305	61.321.673	61.321.673
Stocare gaze naturale	118.211.141	118.211.141	100.798.394	100.798.394
Gaze naturale	6.904.216.106	6.904.835.211	10.325.611.037	10.325.778.634
Total costul vanzarilor	14.570.320.821	14.570.971.712	17.601.776.981	17.602.145.717
Profit (pierdere) brut(a)				
Energie electrica	48.196.554	48.164.768	174.008.032	173.806.893
Gaze naturale	279.097.853	278.699.943	(559.108.041)	(559.275.638)

In anul 2024, Societatea a inceput diversificarea livrarilor de energie electrica in proportie de 0,29% in afara tarii si 99,71% pe piata locala, pe cand in anul 2023 toate vinzarile au avut loc integral in Republica Moldova.

Portofoliul de vanzare a gazelor naturale in anul 2024, de asemenea a fost diversificat si extins. In primele patru luni ale anului 2024 gazele naturale au fost vandute conform CSE 97 din 27 decembrie 2023 la pret prestabilit, iar incepind cu luna mai 2024 a fost implementat cadrul normativ in vederea liberalizarii pietei. Ca rezultat, Societatea a vandut 99,38% din gazele naturale pe teritoriul Republicii Moldova si 0,62% in afara tarii. Structura veniturilor din vanzarea gazelor naturale pe teritoriul tarii reprezinta: 0,16% din vinzari au fost efectuate catre consumatori noncasnici, 95,75% catre furnizor in baza licitatiilor, 0,92% pe bursa BRM si 2,55% Obligatia de Stocare.

Datorii aferente contractelor cu clientii

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023
Avansuri primite pentru vinzari - energia electrica	246.431.977	246.431.977	32.844.738	32.844.738
Avansuri primite pentru vinzari - gaze naturale	410.294.069	410.294.069	-	-
Total	656.726.046	656.726.046	32.844.738	32.844.738

Nota 20 – Alte venituri

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	2024	2024	2023	2023
Grant	580.223.612	580.223.612	11.070	11.070
Alte venituri	1.380.041	1.398.178	45.282.781	45.282.782
Total	581.603.654	581.621.790	45.293.852	45.293.852
Venituri amanate	73.686.015	73.686.015	509.070	509.070

Conform Acordului de grant dintre Republica Moldova si Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare semnat la 13 octombrie 2023 ratificat prin Legea nr.424/2023 si a acordului de sub-finantare nr.1 din 14 martie 2024 a fost alocat un grant in valoare de 34.026.156 EURO destinat realizarii Proiectului „Securitatea furnizarii gazelor naturale”. Conditiiile de precalificare si procurare a gazelor naturale prin intermediul grantului sunt similare creditului BERD. Resursele financiare sunt alocate direct furnizorilor castigatori din cadrul licitatiilor.

La 31 decembrie 2024, valoarea grantului recunoscuta in bilant este de 73.686.015 MDL (la 31 decembrie 2023: 509.070 MDL). Aceasta suma reprezinta gazele naturale achizitionate din grant si nevandute la 31 decembrie 2024.

Nota 21 - Cheltuieli administrative

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	2024	2024	2023	2023
Beneficiile angajatilor (Nota 15)	21.485.598	21.485.598	11.731.405	11.731.405
Reparatii si intretinere	2.299.330	2.299.330	131.786	131.786
Impozitele si taxe	679.128	679.128	236.801	236.801
Cheltuieli de protocol	62.824	62.824	101.769	101.769
Deplasari	568.965	568.965	665.031	665.031
Taxa CNPF – inregistrare emisiuni	2.401	2.401	20.195	20.195
Alte cheltuieli administrative	5.243.792	6.150.316	2.498.972	2.498.973
Total cheltuieli administrative	30.342.038	31.248.562	15.385.959	15.385.960

Onorariile entitatii de audit pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024 pentru auditul situatiilor financiare sunt in suma de 1.349.862 MDL.

Nota 22 - Rezultatul financiar

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	2024	2024	2023	2023
Venituri din dobanzi	137.403.479	137.403.479	207.411.228	207.411.228
Castig din diferente de schimb valutar	8.470.974	8.404.365	162.705.050	162.665.747
Venituri financiare	145.874.454	145.807.844	370.116.278	370.076.976
Cheltuieli cu dobanzile (Nota 18)	(131.118.780)	(131.118.780)	(173.250.348)	(173.250.348)
Cheltuieli financiare	(131.118.780)	(131.118.780)	(173.250.348)	(173.250.348)
Rezultat financiar net	14.755.674	14.689.064	196.865.932	196.826.628

Pentru anul 2023, Societatea a inregistrat dobanzi la conturile curente plasate la banci in suma de 172 milioane MDL, si venituri din dobanzi aferente imprumutului acordat catre Moldovagaz in suma 35,4 milioane MDL.

Pentru anul 2024, Societatea a inregistrat dobanzi la conturile curente plasate la banci in suma de 137,4 milioane MDL

Cheltuielile cu dobanzile se refera la imprumutul BERD prezentat la Nota 18.

Nota 23 – Impozit pe profit

Rata impozitului pe profit in Republica Moldova a constituit 12 % pentru anii 2024 si 2023 si 16% in Romania. Impozitul amanat a fost calculat pe baza ratelor de impozitare (si legile) adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii si care se preconizeaza sa fie aplicabile atunci cand se realizeaza activul privind impozitul pe profit amanat sau este decontata datoria privind impozitul pe profit amanat.

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	2024	2024	2023	2023
Impozit pe profit curent	28.667.028	28.667.028	-	5.770
Impozit pe profit amanat	8.652.695	8.652.695	(34.221.792)	(34.227.563)
Impozit pe profit cheltuiuala/(beneficiu)	37.319.723	37.319.723	(34.221.792)	(34.221.793)

Reconcilierea ratei de impozitare efective pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 este dupa cum urmeaza:

	Individual		Consolidat		Individual		Consolidat	
	2024		2024		2023		2023	
Profit/Pierdere inainte de impozitare		830.552.354		829.014.851		(181.862.667)		(182.675.498)
Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare a Societatii	12%	99.666.282	12%	99.481.782	12%	(21.823.520)	12%	(21.921.060)
<i>Efectul fiscal al:</i>								
- Veniturilor neimpozabile	-8%	(69.188.593)	-8%	(69.188.593)	0%	(6.039)	0%	(6.039)
- Cheltuieli nedeductibile	1%	7.052.751	1%	7.237.251	0%	-	0%	-
- Pierderi fiscale pentru care nu a fost recunoscut un activ privind impozitul amanat	0%	(210.717)	0%	(210.717)	0%	(12.392.233)	6,73%	(12.294.695)
Impozit pe profit	4,5%	37.319.724	4,5%	37.319.724	18,82%	(34.221.792)	18,73%	(34.221.793)

Veniturile neimpozabile se refera in principal la veniturile din subventii.

Creantele sau datoriile privind impozitul amanat la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2024 pentru situatiile financiare individuale cit si consolidate sunt identice si sunt generate de diferentele temporare in cadrul urmatoarelor elemente care au avut urmatoarele modificari:

	31 decembrie 2023	Recunoscute in profit sau pierdere	31 decembrie 2024	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	(38.288)	(206.070)	(244.358)	-	(244.358)
Beneficiile angajatilor	95.760	8.899	104.659	104.659	-
Stocuri	10.246.175	(10.246.175)	-	-	-
Pierderi fiscale	24.592.218	(210.717)	24.381.501	24.381.501	-
Datorii comerciale	1.091.355	2.929.901	4.021.256	4.021.256	-
Imprumuturi si datorii din contractele de imprumut	4.014.993	(928.534)	3.086.459	3.086.459	-
Total	40.002.213	(8.652.695)	31.349.518	31.593.876	(244.358)
Compensarea				(244.358)	244.358
Creante/ (datorii) privind impozitul amanat				31.349.518	

	31 decembrie 2022	Recunoscute in profit sau pierdere	31 decembrie 2023	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	27.682	(65.970)	(38.288)	-	(38.288)
Beneficiile angajatilor	70.676	25.082	95.760	95.760	-
Provizioane	3.382.351	(3.382.351)	-	-	-
Stocuri	-	10.246.175	10.246.175	10.246.175	-
Pierderi fiscale	-	24.592.218	24.592.218	24.592.218	-
Datorii comerciale	150.185	941.170	1.091.355	1.091.355	-
Imprumuturi si datorii din contractele de imprumut	2.143.755	1.871.238	4.014.993	4.014.993	-
Total	5.774.649	34.227.563	40.002.213	40.040.501	(38.288)
Compensare				(38.288)	38.288
Creante/ (datorii) privind impozitul amanat				40.002.213	

Creantele privind impozitul amanat au fost recunoscute la 31 decembrie 2024 si 2023 pentru pierderile fiscale, care vor expira dupa cum urmeaza:

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	2024	2024	2023	2023
Pana la 1 an	-	-	-	-
Intre 1 si 2 ani	-	-	-	-
Intre 2 si 3 ani	-	-	1.309.299	1.309.299
Intre 3 si 4 ani	24.381.501	24.381.501	7.060.323	7.060.323
Intre 4 si 5 ani	-	-	16.222.596	16.222.596
	24.381.501	24.381.501	24.592.218	24.592.218

Nota 24 - Parti afiliate**a) Tranzactii cu personalul cheie din conducere**

	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	2024	2024	2023	2023
Salarii Comisia Cenzori si Comitet audit	279.783	279.783	295.956	295.956
Salarii Membrii Consiliului de Administrare	360.000	360.000	274.444	274.444
Salarii personal din conducerea-cheie	1.625.123	1.625.123	908.481	908.481
Total	2.264.906	2.264.906	1.478.881	1.478.881

b) Entitati in care Statul detine controlul sau influenta semnificativa:

Sold creanta/datoria				
	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023
CET NORD SA				
Creante comerciale	-	-	45.904	45.904
Datorii comerciale	(47.098.733)	(47.098.733)	(70.659.606)	(70.659.606)
FEE NORD SA				
Creante comerciale	128.682.149	128.682.149	142.764.584	142.764.584
MOLDELECTRICA SA				
Creante comerciale	6.119.635	6.119.635	22.276.197	22.276.197
Datorii comerciale	(17.752.101)	(17.752.101)	(911.484)	(911.484)
MOLDOVAGAZ SA				
Creante comerciale	926.151.708	926.151.708	553.118.281	553.118.281
RED NORD SA				
Creante comerciale	-	-	2.251.527	2.251.527
Datorii comerciale	(4.413.918)	(4.413.918)	-	-
TERMOELECTRICA				
Creante pe termen lung	1.321.621.614	1.321.621.614	1.330.621.614	1.330.621.614
Creante pe termen scurt	5.000.000	5.000.000	-	-
Datorii comerciale	(247.843.053)	(247.843.053)	(463.360.635)	(463.360.635)
Gas & Power SRL (filiala)				
Creante comerciale	38.576	-	-	-
Datorii comerciale	(239.968)	-	-	-
Total creante	2.387.613.682	2.387.575.106	2.051.078.107	2.051.078.107
Total datorii	(317.347.773)	(317.107.805)	(534.931.725)	(534.931.725)

	Vinzari/achizitii			
	Individual	Consolidat	Individual	Consolidat
	2024	2024	2023	2023
CET NORD SA				
Achizitii de energia electrica	(294.330.291)	(294.330.291)	(443.288.769)	(443.288.769)
Vanzari de energia electrica	2.283.934	2.283.934	-	-
FEE NORD SA				
Vanzari de energia electrica	1.713.127.209	1.713.127.209	1.706.086.880	1.706.086.880
MOLDELECTRICA SA				
Vanzari de energia electrica	277.389.310-	277.389.310	232.796.521	232.796.521
Achizitii de energie electrica	(41.393.278)	(41.393.278)	-	-
MOLDOVAGAZ SA				
Vanzari de gaze naturale	7.079.102.612	7.079.102.612	9.755.886.304	9.755.886.304
Imprumut colectat (acordat)	-	-	1.050.000.000	1.050.000.000
Dobinda calculata	-	-	35.779.364	35.779.364
Dobinda incasata	-	-	79.764.296	79.764.296
MOLDOVATRANSGAZ				
Achizitii de servicii transport gaze	-	-	(83.787.986)	(83.787.986)
RED NORD SA				
Vanzari de energia electrica	110.696.669	110.696.669	95.635.026	95.635.026
TERMoeLECTRICA				
Achizitii de energia electrica	(1.682.771.324)	(1.682.771.324)	(2.172.210.047)	(2.172.210.047)
Vinzari de energia electrica	14.786.667	14.786.667	-	-
ARENA NATIONALA S.R.L.				
Vanzari de gaze naturale	277.017	277.017	-	-
FABRICA DE STICLA DIN CHISINAU IS				
Vanzari de gaze naturale	5.551.571	5.551.571	-	-
Gas & Power SRL				
Vanzari	36.430	-	38.459	-
Achizitii	(239.894)	-	-	-
Total achizitii	2.018.734.787	2.018.494.893	(2.699.286.802)	(2.699.286.802)
Total vanzari	9.203.251.419	9.203.214.989	11.790.443.190	11.790.404.731

Nota 25 - EVENIMENTE ULTERIOARE

La 19 iunie 2025 a fost rambursat creditul acordat de catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare in vederea realizarii proiectului „Securitatea furnizarii gazelor naturale” semnat la data de 13.10.2023. Societatea este in faza de negocieri finale si realizare a formalitatilor aferente incheierii unui nou acord de finantare pe o perioada de cinci ani privind asigurarea necesarului de resurse financiare pentru achizitia de gaze naturale.

Conform Dispozitiei Comisiei pentru Situatii Exceptionale nr. 7 din 01.02.2025, Societatii i-a fost impusa obligatia de a achizitiona si livra gaze naturale in valoare de 20 milioane de EUR si energie electrica in valoare de 10 milioane EUR prin intermediul sucursalei si filialei din Romania cu recuperarea ulterioara a resurselor financiare de catre Ministerul Finantelor conform acordului de finantare dintre Guvernul Republicii Moldova si Comisia Europeana privind „Contractul de performanta pentru reforma sectoriala”. Prin urmare Societatea a achizitionat gaze naturale pe platformele de tranzactionare autorizate din Uniunea Europeana in cantitate de 277.884 MWh gaze naturale si 56.326 MWh energie electrica.

A fost finalizata misiunea privind obligatia de stocare prin asigurarea realizarii cantitatii totale de gaze naturale la pret reglementat.

Conform hotarii ANRE nr. 248 din 23 mai 2025, Societatii SA „Energocom” i se impun obligatii de serviciu public prevazute la art. 89 si art. 90 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, pe un termen de 3 (trei) ani. Totodata, SA „Energocom” este obligata sa asigure furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali la parametrii de calitate stabiliti, la preturi reglementate, transparente, nediscriminatorii si usor de comparat, in limitele teritoriului autorizat prin licentele operatorilor de sistem. Prezenta Hotarare va intra in vigoare la data revocarii obligatiilor de serviciu public prevazute de art. 89 si art. 90 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale executate de SA „Moldovagaz” in baza Hotararii ANRE nr. 487/2019 din 20.12.2019 si nr. 578 din 08.10.2024.

Societatea a primit acces la bursa de energie din Ucraina gestionata de UEEX (Ukrainian Energy Exchange) si este la etapa de pregatire pentru organizarea unui test de achizitie a gazelor naturale de pe UEEX.

Aceste situatii financiare au fost aprobate pentru emitere de catre Directorul General Interimar la data de 27 iunie 2025.

Eugeniu Buzatu

Director General Interimar

Intocmit,

Budeanu Ludmila

Contabil sef, Sef Directia Finante si
Contabilitate