

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Situatii Financiare
pentru perioada de gestiune incheiata la
31 decembrie 2024

Intocmite in conformitate cu
Standardele Nationale de Contabilitate

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG

Signed.....
Date.....30/04/25.....





**Shape the future
with confidence**

Ernst & Young SRL
51 Alexandru cel Bun Street
Chisinau MD+2012
Republic of Moldova

Tel: +373 22 214040
Fax: +373 22 214044
ey.com

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre asociatii ICS Premier Energy SRL

Raport asupra auditului situatiilor financiare

Opinie cu rezerve

Am auditat situatiile financiare anexate ale entitatii ICS Premier Energy SRL („Entitate”) care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2024, situatia de profit si pierdere, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de numerar pentru perioada de gestiune incheiata la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.

In opinia noastra, cu exceptia efectelor aspectului mentionat in paragraful „Bazele opiniei cu rezerve”, situatiile financiare anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a Entitatii la data de 31 decembrie 2024, ca si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie ale acesteia pentru perioada de gestiune incheiata la aceasta data, in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate.

Bazele opiniei cu rezerve

Dupa cum este prezentat in Notele 2.10.2 si 2.10.15 ale situatiilor financiare anexate, Societatea a adoptat o politica contabila pentru recunoasterea devierilor tarificare din furnizarea energiei electrice care decurg din diferentele intre veniturile calculate conform “Metodologiei de calculare, aprobare si aplicare a preturilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de catre furnizorul de ultima optiune si furnizorul serviciului universal”, aprobata prin Hotararea Agentiei Nationale pentru reglementare in Energetica (“ANRE”) nr. 65 din 23 februarie 2018 (“Metodologie”), considerand costurile reglementate actuale si rentabilitatea capitalului din anul curent, si veniturile facturate sau estimate utilizand tarifele reglementate de furnizare a energiei electrice in vigoare, precum si elementele financiare aferente. Conform Metodologiei, aceste devieri vor fi recuperate prin ajustarea tarifelor de furnizare in perioadele urmatoare.

Dupa cum este prezentat in Notele 6 si 12 ale Bilantului si Notele 13 si 21 ale Situatiei de profit si pierdere, in conformitate cu aceasta politica contabila, la 31 decembrie 2024 Societatea a recunoscut active reprezentand devieri tarificare (incluse in “Alte creante curente”) in suma de 231,566,686 MDL (31 decembrie 2023: alte datorii curente in valoare de 556,076,663 MDL), iar pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024 a recunoscut o crestere a veniturilor din vanzari cu 779,073,808 MDL si o majorare a veniturilor din dobanzi cu 8,569,541 MDL (2023: scadere a veniturilor din vanzari cu 899,850,919 MDL si crestere a cheltuielilor din dobanzi cu 68,194,869 MDL), cu un impact negativ corespunzator in profitul nerepartizat in valoare de 556,076,664 MDL (31 decembrie 2023: 411,969,124 MDL).

In opinia noastra, politica contabila mentionata mai sus nu este in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate, dat fiind faptul ca recunoasterea acestor devieri tarificare depinde de furnizarea viitoare a energiei electrice si aprobarea noului tarifului de catre „ANRE”.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/25.....

În consecință, dacă Societatea ar fi aplicat o politică contabilă conforma cu Standardele Naționale de Contabilitate, "Alte creanțe curente" s-ar diminua cu 231,566,686 MDL la 31 decembrie 2024 (31 decembrie 2023: alte datorii curente s-ar diminua cu 556,076,663 MDL), "Profitul nerepartizat al anilor precedenți" ar fi crescut cu 556,076,664 MDL la 31 decembrie 2024 (31 decembrie 2023: diminuat cu 411,969,124 MDL), "Veniturile din vânzarea produselor și a marfurilor" pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024 ar fi scăzut cu 779,073,808 MDL (2023: ar fi crescut cu 899,850,919 MDL), "Veniturile din dobânzi" pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024 s-ar fi diminuat cu 8.569.541 MDL (2023: cheltuielile s-ar fi diminuat cu 68,194,869 MDL) și "Profitul net" pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024 ar fi scăzut cu 787,643,349 MDL (2023: ar fi crescut 968,045,788 MDL). Opinia noastră pentru anul precedent a fost calificată cu privire la aceste aspecte.

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internaționale de Audit (ISA). Responsabilitățile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenți față de Entitate conform Codului Internațional de etică al profesioniștilor contabili (inclusiv standardele internaționale de independență) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA) și conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în Republica Moldova și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastră cu rezerve.

Alte informații

Alte informații includ Raportul conducerii, dar nu includ situațiile financiare și raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabilă pentru alte informații.

Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare nu acoperă alte informații și nu exprimăm nicio formă de concluzie de asigurare asupra acestora.

În legătură cu auditul efectuat de noi asupra situațiilor financiare, responsabilitatea noastră este de a citi aceste alte informații și, făcând acest lucru, de a analiza dacă acestea nu sunt în concordanță, în mod semnificativ, cu situațiile financiare sau cunoștințele pe care le-am obținut în urma auditului sau dacă acestea par să includă erori semnificative. Dacă, în baza activității desfășurate, ajungem la concluzia că există erori semnificative cu privire la aceste alte informații, noi trebuie să raportăm acest lucru. Nu avem nimic de raportat în acest sens, cu excepția efectelor aspectului menționat în paragraful „Bazele opiniei cu rezerve”.

Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare

Conducerea Entității are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a situațiilor financiare în conformitate cu Standardele Naționale de Contabilitate, și pentru acel control intern pe care conducerea îl considera necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/25

La întocmirea situațiilor financiare, conducerea este responsabilă să evalueze abilitatea Entității de a-și desfășura activitatea conform principiului continuității activității și să prezinte, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și folosirea principiului continuității activității, mai puțin în cazul în care conducerea intenționează să lichideze Entitatea sau să înceteze activitatea sau nu are nicio alternativă reală decât să procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară a Entității.

Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare.

Ca parte a unui audit în conformitate cu standardele ISA, ne exercităm raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe întreg parcursul auditului. De asemenea:

- ▶ Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, cauzate fie de fraudă fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră cu rezerve. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- ▶ Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Entității.
- ▶ Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- ▶ Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către conducere a principiului continuității activității, și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Entității de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția, în raportul de audit, asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probe de audit obținute până la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina ca Entitatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.



Shape the future
with confidence

4

- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsură în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate și programarea în timp a auditului, precum și constatarile semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului nostru.

Raport cu privire la alte cerințe legale și de reglementare

Raportare asupra unor informații, altele decât situațiile financiare și raportul nostru de audit asupra acestora

Pe lângă responsabilitățile noastre de raportare conform standardelor ISA și descrise în secțiunea „Alte informații”, referitor la Raportul conducerii, noi am citit Raportul conducerii și raportăm următoarele:

- în Raportul conducerii nu am identificat informații care să nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare la data de 31 decembrie 2024, atasate;
- Raportul conducerii, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informațiile cerute de Legea contabilității și raportării financiare nr. 287 din 15.12.2017, articolul 23;
- pe baza cunoștințelor noastre și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare întocmite la data de 31 decembrie 2024 cu privire la Entitate și la mediul acesteia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în Raportul conducerii, cu excepția efectelor aspectului menționat în paragraful „Bazele opiniei cu rezerve”.

În numele,

ICS Ernst & Young SRL

Alexandru cel Bun 51, Chișinău, Republica Moldova

Înregistrat în Registrul Public al entităților de audit cu nr. 1903059

Nume partener: Carmen Spiridon

Chișinău, Republica Moldova

Nume auditor: Galina Gherman

Chișinău, Republica Moldova

Înregistrat în Registrul public al auditorilor cu nr. 1606103

30 aprilie 2025

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Situatii Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024
intocmite in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate

Cuprins

Pagina

Raportul auditorului independent catre Asociatul Unic al I.C.S. Premier Energy S.R.L.

Bilantul	1-4
Situatia de profit si pierdere	5-6
Situatia modificarilor capitalului propriu	7-8
Situatia fluxurilor de numerar	9

Note la situatiile financiare

1	Informatii generale despre Societate	10
2	Bazele intocmirii si politici contabile	11
3	Imobilizari necorporale	22
4	Imobilizari corporale	24
5	Creante comerciale si ale bugetului	26
6	Creante reprezentand venituri nefacturate din devieri tarifare si alte creante curente	27
7	Investitii financiare curente in parti afiliate	27
8	Capital social si prime de capital	27
9	Credite bancare	28
10	Datorii comerciale	28
11	Datorii fata de buget	29
12	Alte datorii curente	29
13	Venituri din vanzari	29
14	Costul vanzarilor	30
15	Alte venituri din activitatea operationala	30
16	Cheltuieli de distribuire	30
17	Cheltuieli administrative	31
18	Alte cheltuieli din activitatea operationala	31
19	Retribuirea personalului	31
20	Provizioane pentru beneficiile angajatilor	32
21	Rezultatul financiar	32
22	Impozitul pe venit	32
23	Tranzactii cu partile afiliate	33
24	Conditionalitati	35
25	Evenimente ulterioare datei bilantului	37

ON IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Bilantul la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Nr. crt.	Activ	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024
1	2	3		4	5
A.	ACTIVE IMOBILIZATE				
	I. Imobilizari necorporale				
	1. Imobilizari necorporale in curs de executie	010		-	-
	2. Imobilizari necorporale in exploatare, total	020	3	12.211.840	8.314.330
	din care:				
	2.1. concesiuni, licente si marci	021	3	364.134	139.459
	2.2. drepturi de autor si titluri de protectie	022		-	-
	2.3. programe informatice	023	3	11.847.706	8.174.871
	2.4. alte imobilizari necorporale	024		-	-
	3. Fond comercial	030		-	-
	4. Avansuri acordate pentru imobilizari necorporale	040		-	-
	Total imobilizari necorporale (rd.010 + rd.020 + rd.030 + rd.040)	050	3	12.211.840	8.314.330
	II. Imobilizari corporale				
	1. Imobilizari corporale in curs de executie	060		-	-
	2. Terenuri	070		-	-
	3. Mijloace fixe, total	080	4	840.879	701.794
	din care:				
	3.1. cladiri	081		-	-
	3.2. constructii speciale	082		-	-
	3.2. masini, utilaje si instalatii tehnice	083		427.737	405.016
	3.3. mijloace de transport	084		294.047	221.094
	3.4. inventar si mobilier	085		105.316	64.373
	3.5. alte mijloace fixe	086		13.779	11.311
	4. Resurse minerale	090		-	-
	5. Active biologice imobilizate	100		-	-
	6. Investitii imobiliare	110		-	-
	7. Avansuri acordate pentru imobilizari corporale	120		-	-
	Total imobilizari corporale (rd.060 + rd.070 + rd.080 + rd.090 + rd.100 + rd.110 + rd.120)	130	4	840.879	701.794
	III. Investitii financiare pe termen lung				
	1. Investitii financiare pe termen lung in parti neafiliate	140		-	-
	2. Investitii financiare pe termen lung in parti afiliate, total	150		-	-
	din care:				
	2.1. actiuni si cote de participatie detinute in partile afiliate	151		-	-
	2.2. imprumuturi acordate partilor afiliate	152		-	-
	2.3. imprumuturi acordate aferente intereselor de participare	153		-	-
	2.4. alte investitii financiare	154		-	-
	Total investitii financiare pe termen lung (rd.140 + rd.150)	160		-	-
	IV. Creante pe termen lung si alte active imobilizate				
	1. Creante comerciale pe termen lung	170		-	-
	2. Creante ale partilor afiliate pe termen lung	180		-	-



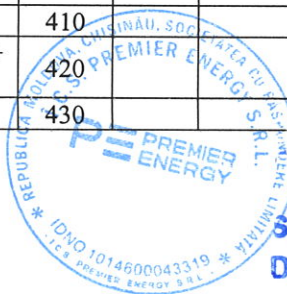
IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 signed.....
 Date 30/04/25

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Bilantul la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Nr. crt.	Activ	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024
1	2	3		4	5
	inclusiv: creante aferente intereselor de participare	181		-	-
	3. Alte creante pe termen lung	190		430.972	930.970
	4. Cheltuieli anticipate pe termen lung	200		-	-
	5. Alte active imobilizate	210		-	-
	Total creante pe termen lung si alte active imobilizate (rd.170 + rd.180 + rd.190 + rd.200 + rd. 210)	220		430.972	930.970
	TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd.050 + rd.130 + rd.160 + rd.220)	230		13.483.691	9.947.094
B.	ACTIVE CIRCULANTE				
	I. Stocuri				
	1. Materiale si obiecte de mica valoare si scurta durata	240		-	-
	2. Active biologice circulante	250		-	-
	2. Productia in curs de executie	260		-	-
	3. Produse si marfuri	270		-	-
	4. Avansuri acordate pentru stocuri	280		-	-
	Total stocuri (rd.240 + rd.250 + rd.260 + rd.270 + rd.280)	290		-	-
	II. Creante curente si alte active circulante				
	1. Creante comerciale curente	300	5	424.122.467	408.430.588
	2. Creante ale partilor afiliate curente	310	5, 23	67.762.692	13.318.491
	inclusiv: creante aferente intereselor de participare	311		-	-
	3. Creante ale bugetului	320	5	27.565.492	5.928
	4. Creantele ale personalului	330		-	-
	5. Alte creante curente	340	6	12.688	231.577.986
	6. Cheltuieli anticipate curente	350	23	8.744.474	6.748.272
	7. Alte active circulante	360		-	-
	Total creante curente si alte active circulante (rd.300 + rd.310 + rd.320 + rd.330 + rd.340 + rd.350 + rd.360)	370		528.207.813	660.081.265
	III. Investitii financiare curente				
	1. Investitii financiare curente in parti neafiliate	380		-	-
	2. Investitii financiare curente in parti afiliate, total	390		-	-
	din care:				
	2.1. actiuni si cote de participatie detinute in partile afiliate	391		-	-
	2.2. imprumuturi acordate partilor afiliate	392		-	-
	2.3. imprumuturi acordate aferente intereselor de participare	393		-	-
	2.4. alte investitii financiare in parti afiliate	394		-	-
	Total investitii financiare curente (rd.380 + rd. 390)	400			-
	IV. Numerar si documente banesti	410		770.211.709	14.357.428
	TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd.290 + rd.370 + rd.400 + rd.410)	420		1.298.419.522	674.438.693
	TOTAL ACTIVE (rd.230 + rd.420)	430		1.311.903.213	684.385.787



FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date 30/04/25

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Bilantul la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Nr. cpt.	Pasiv	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024
1	2	3		4	5
C.	CAPITAL PROPRIU				
	I. Capital social si neinregistrat				
	1. Capital social	440	8	29.901.690	29.901.690
	2. Capital nevarsat	450		-	-
	3. Capital neinregistrat	460		-	-
	4. Capital retras	470		-	-
	5. Patrimoniul primit de la stat cu drept de proprietate	480		-	-
	Total capital social si neinregistrat (rd.440 + rd.450 + rd.460 + rd.470+ rd.480)	490	8	29.901.690	29.901.690
	II. Prime de capital	500	8	17.781.400	17.781.400
	III. Rezerve				
	1. Capital de rezerva	510		2.990.169	2.990.169
	2. Rezerve statutare	520		-	-
	3. Alte rezerve	530		-	-
	Total rezerve (rd.510 + rd.520 + rd.530)	540		2.990.169	2.990.169
	IV. Profit (pierdere)				
	1. Corectii ale rezultatelor anilor precedenti	550		-	21.841
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenti	560		(12.224.051)	(12.224.051)
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	570		-	41.477.457
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	580		-	-
	Total profit (pierdere) (rd.550 + rd.560 + rd.570 + rd.580)	590		(12.224.051)	29.275.247
	V. Rezerve din reevaluare	600		-	-
	VI. Alte elemente de capital propriu	610		-	-
	TOTAL CAPITAL PROPRIU (rd.490 + rd.500 + rd.540 + rd.590 + rd.600 + rd.610)	620		38.449.208	79.948.506
D.	DATORII PE TERMEN LUNG				
	1. Credite bancare pe termen lung	630	9	-	163.000.000
	2. Imprumuturi pe termen lung	640		-	-
	din care:				
	2.1. imprumuturi din emisiunea de obligatiuni	641		-	-
	inclusiv: imprumuturi din emisiunea de obligatiuni convertibile	642		-	-
	2.2. alte imprumuturi pe termen lung	643		-	-
	3. Datorii comerciale pe termen lung	650		-	-
	4. Datorii fata de partile afiliate pe termen lung	660		-	-
	inclusiv: datorii aferente intereselor de participare	661		-	-
	5. Avansuri primite pe termen lung	670		-	-
	6. Venituri anticipate pe termen lung	680		-	-
	7. Alte datorii pe termen lung	690		-	-
	TOTAL DATORII PE TERMEN LUNG (rd.630 + rd.640 + rd.650 + rd.660 + rd.670 + rd.680 + rd.690)	700	9	-	163.000.000
E.	DATORII CURENTE				
	1. Credite bancare pe termen scurt	710	9	1	35.592
	2. Imprumuturi pe termen scurt, total	720		-	-
	din care:				
	2.1. imprumuturi din emisiunea de obligatiuni	721		-	-

FOR IDENTIFICATION PURPOSES

ERNST & YOUNG

Signed.....

Date.....

30/12/25

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
PREMIER ENERGYIDNO 1014600043319 *
I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Bilantul la 31 decembrie 2024

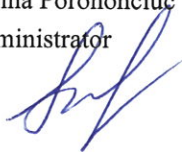
(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Nr. cpt.	Pasiv	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024
1	2	3		4	5
	inclusiv: imprumuturi din emisiunea de obligatiuni convertibile	722		-	-
	2.2. alte imprumuturi pe termen scurt	723		-	-
	3. Datorii comerciale curente	730	10	479.670.396	158.101.824
	4. Datorii fata de partile afiliate curente	740	10, 23	137.369.461	163.245.865
	inclusiv: datorii aferente intereselor de participare	741			
	5. Avansuri primite curente	750	10	83.077.725	110.792.691
	6. Datorii fata de personal	760		-	-
	7. Datorii privind asigurarile sociale si medicale	770		-	-
	8. Datorii fata de buget	780	11	15.397.388	6.651.431
	9. Datorii fata de proprietari	790		-	-
	10. Venituri anticipate curente	800		-	-
	11. Alte datorii curente	810	12	556.137.823	64.600
	TOTAL DATORII CURENTE (rd.710 + rd.720 + rd.730 + rd.740 + rd.750 + rd.760 + rd.770 + rd.780 + rd.790 + rd.800 + rd.810)	820		1.271.652.794	438.892.003
F.	PROVIZIOANE				
	1. Provizioane pentru beneficiile angajatilor	830	20	1.801.211	2.545.278
	2. Provizioane pentru garantii acordate cumparatorilor/clientilor	840		-	-
	3. Provizioane pentru impozite	850		-	-
	4. Alte provizioane	860		-	-
	TOTAL PROVIZIOANE (rd.830 + rd.840 + rd.850 + rd.860)	870		1.801.211	2.545.278
	TOTAL PASIVE (rd.620+rd.700+ rd.820 + rd.870)	880		1.311.903.213	684.385.787

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

Situatiile financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2025 de catre:

 Galina Porohonciuc
Administrator



 Maria Bucsa
Contabil sef



 FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed...
 Date... 30/04/25

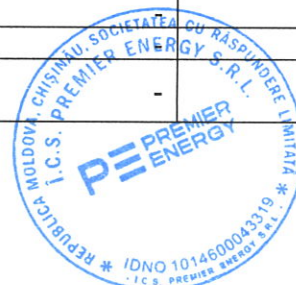
I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Situatia de Profit si Pierdere pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Indicatori	Cod rd.	Nota	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
			2023	2024
1	2		3	4
Venituri din vinzari, total	010	13	7.386.174.483	7.678.883.905
din care:				
venituri din vanzarea produselor si marfurilor	011		7.386.174.483	7.678.883.905
venituri din prestarea serviciilor si executarea lucrarilor	012		-	-
venituri din contracte de constructie	013		-	-
venituri din contracte de leasing	014		-	-
venituri din contracte de microfinantare	015		-	-
alte venituri din vinzari	016		-	-
Costul vinzarilor, total	020	14	7.399.324.758	7.609.203.697
din care:				
valoarea contabila a produselor si marfurilor vandute	021		7.399.324.758	7.609.203.697
costul serviciilor prestate si lucrarilor executate terților	022		-	-
costuri aferente contractelor de constructie	023		-	-
costuri aferente contractelor de leasing	024		-	-
costuri aferente contractelor de microfinantare	025		-	-
alte costuri aferente vinzarilor	026		-	-
Profit brut (pierdere bruta) (rd.010 – rd.020)	030		(13.150.275)	69.680.208
Alte venituri din activitatea operationala	040	15	38.481.863	25.830.597
Cheltuieli de distribuire	050	16	6.441.266	4.738.893
Cheltuieli administrative	060	17	44.838.202	43.265.244
Alte cheltuieli din activitatea operationala	070	18	14.611.764	18.092.773
Rezultatul din activitatea operationala: profit (pierdere) (rd.030 + rd.040 – rd.050 – rd.060 – rd.070)	080		(40.559.644)	29.413.895
Venituri financiare, total	090	21	29.030.243	12.541.741
din care:				
venituri din interese de participare	091		-	-
inclusiv: veniturile obtinute de la partile afiliate	092		-	-
venituri din dobinzi:	093		20.266.774	12.553.139
inclusiv: veniturile obtinute de la partile afiliate	094	23	6.984.816	-
venituri din alte investitii financiare pe termen lung	095		-	-
inclusiv: veniturile obtinute de la partile afiliate	096		-	-
venituri aferente ajustarilor de valoare privind investitiile financiare pe termen lung si curente	097		-	-
venituri din iesirea investitiilor financiare	098		-	-
venituri aferente diferentelor de curs valutar si de suma	099		8.763.469	8.602
Cheltuieli financiare, total	100	21	83.301.786	478.179
din care:				
cheltuieli privind dobinzile	101		69.028.232	463.898
inclusiv: cheltuielile aferente partilor afiliate	102		-	-
cheltuieli aferente ajustarilor de valoare privind investitiile financiare pe termen lung si curente	103		-	-
cheltuieli aferente iesirii investitiilor financiare	104		-	-
cheltuieli aferente diferentelor de curs valutar si de suma	105		14.273.554	14.281
Rezultatul: profit (pierdere) financiar(a) (rd.090 – rd.100)	110	21	(54.271.543)	12.063.562
Venituri cu active imobilizate si exceptionale	120		-	-
Cheltuieli cu active imobilizate si exceptionale	130		-	-
Rezultatul din operatiuni cu active imobilizate si exceptionale: profit (pierdere) (rd.120 -rd.130)	140		-	-

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

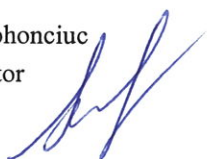
Situatia de Profit si Pierdere pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Indicatori	Cod rd.	Nota	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
			2023	2024
1	2		3	4
Rezultatul din alte activitati: profit (pierdere) (rd.110 +rd.140)	150		(54.271.543)	12.063.562
Profit (pierdere) pina la impozitare (rd.080 + rd.150)	160		(94.831.187)	41.477.457
Cheltuieli privind impozitul pe venit	170	22	77.525.864	-
Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune (rd.160 – rd.170)	180		(172.357.051)	41.477.457

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

Situatiile financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2025 de catre:

Galina Porohonciuc
AdministratorMaria Bucsa
Contabil sefFOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/25.....

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Situatia Modificarilor Capitalului Propriu pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Nr. cpt.	Indicatori	Cod rd.	Sold la inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2023	Majorari	Diminuari	Sold la sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2023
1	2	3	4	5	6	7
	I. Capital social si neinregistrat					
	1. Capital social	010	29.901.690	-	-	29.901.690
	2. Capital nevarsat	020	-	-	-	-
	3. Capital neinregistrat	030	-	-	-	-
	4. Capital retras	040	-	-	-	-
	5. Patrimoniul primit de la stat cu drept de proprietate	050	-	-	-	-
	Total capital social si neinregistrat (rd.010 + rd.020 + rd.030 + rd.040+ rd.050)	060	29.901.690	-	-	29.901.690
	II. Prime de capital	070	17.781.400	-	-	17.781.400
	III. Rezerve					
	1. Capital de rezerva	080	2.990.169	-	-	2.990.169
	2. Rezerve statutare	090	-	-	-	-
	3. Alte rezerve	100	-	-	-	-
	Total rezerve (rd.080 + rd.090 + rd.100)	110	2.990.169	-	-	2.990.169
	IV. Profit (pierdere)					
	1. Corectii ale rezultatelor anilor precedenti	120	-	-	-	-
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenti	130	421.257.564	-	261.124.564	160.133.000
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	140	-	(172.357.051)	-	(172.357.051)
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	150	-	-	-	-
	Total profit (pierdere) (rd.120 + rd.130 + rd.140 + rd.150)	160	421.257.564	(172.357.051)	261.124.564	(12.224.051)
	V. Rezerve din reevaluare	170	-	-	-	-
	VI. Alte elemente de capital propriu	180	-	-	-	-
	TOTAL CAPITAL PROPRIU (rd.060 + rd.070 + rd.110 + rd.160 + rd.170 + rd.180)	190	471.930.823	(172.357.051)	261.124.564	38.449.208

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date.....30/04/25.....



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Situatia Modificarilor Capitalului Propriu pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

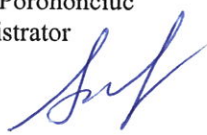
Nr. cpt.	Indicatori	Cod rd.	Sold la inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024	Majorari	Diminuari	Sold la sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024
1	2	3	4	5	6	7
	I. Capital social si neinregistrat					
	1. Capital social	010	29.901.690	-	-	29.901.690
	2. Capital nevarsat	020	-	-	-	-
	3. Capital neinregistrat	030	-	-	-	-
	4. Capital retras	040	-	-	-	-
	5. Patrimoniul primit de la stat cu drept de proprietate	050	-	-	-	-
	Total capital social si neinregistrat (rd.010 + rd.020 + rd.030 + rd.040 + rd.050)	060	29.901.690	-	-	29.901.690
	II. Prime de capital	070	17.781.400	-	-	17.781.400
	III. Rezerve					
	1. Capital de rezerva	080	2.990.169	-	-	2.990.169
	2. Rezerve statutare	090	-	-	-	-
	3. Alte rezerve	100	-	-	-	-
	Total rezerve (rd.080 + rd.090 + rd.100)	110	2.990.169	-	-	2.990.169
	IV. Profit (pierdere)					
	1. Corectii ale rezultatelor anilor precedenti	120	-	21.841	-	21.841
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenti	130	(12.224.051)	-	-	(12.224.051)
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	140	-	41.477.457	-	41.477.457
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	150	-	-	-	-
	Total profit (pierdere) (rd.120 + rd.130 + rd.140 + rd.150)	160	(12.224.051)	41.499.298	-	29.275.247
	V. Rezerve din reevaluare	170	-	-	-	-
	VI. Alte elemente de capital propriu	180	-	-	-	-
	TOTAL CAPITAL PROPRIU (rd.060 + rd.070 + rd.110 + rd.160 + rd.170 + rd.180)	190	38.449.208	41.499.298	-	79.948.506

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

In data de 22 mai 2023 prin Decizia Asociatului unic al Societatii a fost aprobata repartizarea profitului net aferent exercitiului financiar 2022, prin atribuirea unei parti in marime de 297.000.000 MDL in contul profitului nerepartizat al anilor precedenti si utilizarea diferentei ramase din profitul net aferent anului 2022 in valoare de 82.555.139 lei pentru distribuirea si plata dividendelor. Prin aceeasi Decizie a fost aprobata distribuirea pentru plata dividendelor a profitului net nerepartizat aferent exercitiului financiar 2021 in valoare de 41.702.425 MDL. In data de 14 noiembrie 2023 prin Decizia Asociatului unic al Societatii a fost aprobata utilizarea unei parti din profitul net nerepartizat aferent exercitiului financiar 2022 in marime de 136.867.000 MDL pentru distribuirea si plata dividendelor.

In data de 26 iunie 2024 prin Decizia Asociatului unic al Societatii a fost aprobata acoperirea partiala a pierderii nete aferente exercitiului financiar 2023 in marime de 172.357.051 MDL cu profitul nerepartizat al anilor precedenti in marime de 160.133.000 MDL, iar diferenta de 12.224.051 MDL, tinind cont de faptul ca activele nete depasesc suma capitalului social si de rezerva, se va acoperi din profiturile nete ce urmeaza a fi realizate.

Situatiile financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2025 de catre:

Galina Porohonciuc
AdministratorMaria Bucsa
Contabil sef

signed.....
Date 30/04/25

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Situatia Fluxurilor de Numerar pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Indicatori	Cod rd.	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
		2023	2024
1	2	3	4
Fluxuri de numerar din activitatea operationala			
Incasari din vinzari	010	9.620.347.145	7.684.218.018
Plati pentru stocuri si servicii procurate	020	(8.266.809.802)	(8.483.769.539)
Plati catre angajati si organe de asigurare sociala si medicala	030	(36.392.120)	(39.267.879)
Dobinzi platite	040	(947.747)	(428.306)
Plata impozitului pe venit	050	(62.153.000)	(15.351.024)
Alte incasari	060	8.747.710	2.892.284
Alte plati	070	(327.127.616)	(69.657.069)
Fluxul net de numerar din activitatea operationala (rd.010 – rd.020 – rd.030 – rd.040 – rd.050 + rd.060 – rd.070)	080	935.664.570	(921.363.515)
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Incasari din vanzarea activelor imobilizate	090	-	-
Plati aferente intrarilor de active imobilizate	100	(1.949.543)	(554.099)
Dobinzi incasate	110	20.430.779	3.963.598
Dividende incasate	120	-	-
inclusiv: dividende incasate din strainatate	121	-	-
Alte incasari (plati)	130	119.495.390	(897.716)
Fluxul net de numerar din activitatea de investitii (rd.090 – rd.100 + rd.110 + rd.120 ± rd.130)	140	137.976.626	2.511.783
Fluxuri de numerar din activitatea financiara			
Incasari sub forma de credite si imprumuturi	150	447.000.000	315.500.000
Plati aferente rambursarii creditelor si imprumuturilor	160	(571.999.999)	(152.500.001)
Dividende platite	170	(248.068.336)	-
inclusiv: dividende platite nerezidentilor	171	(248.068.336)	-
Incasari din operatiuni de capital	180	-	-
Alte incasari (plati)	190	-	-
Fluxul net de numerar din activitatea financiara (rd.150 – rd.160 – rd.170 + rd.180 ± rd.190)	200	(373.068.335)	162.999.999
Fluxul net de numerar total (± rd.080 ± rd.140 ± rd.200)	210	700.572.861	(755.851.733)
Diferente de curs valutar favorabile (nefavorabile)	220	(158.752)	(2.548)
Sold de numerar la inceputul perioadei de gestiune	230	69.797.600	770.211.709
Sold de numerar la sfirsitul perioadei de gestiune (± rd.210 ± rd.220 + rd.230)	240	770.211.709	14.357.428

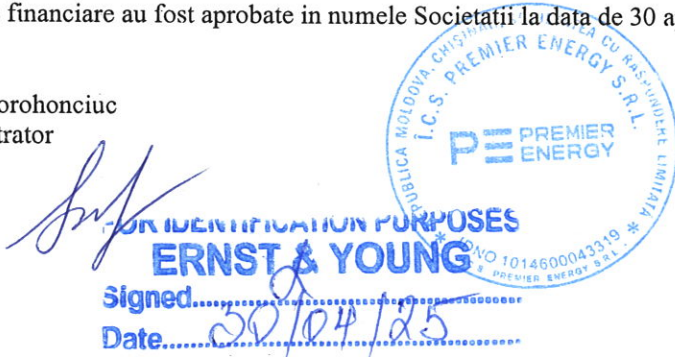
Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

Dividendele platite reprezinta suma lor neta de impozitele pe venit retinute la sursa de plata (care au fost incluse in Alte plati ale fluxurilor de numerar din activitatea operationala).

Situatiile financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2025 de catre:

Galina Porohonciuc
Administrator

Maria Bucsa
Contabil sef



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024
(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

1 Informații generale despre Societate

I.C.S. Premier Energy SRL (noua denumire a I.C.S. Gas Natural Fenosa Furnizare Energie S.R.L.; în continuare „Societatea”) este o Societate cu Raspundere Limitata constituita prin dezmembrarea prin separare a I.C.S. Premier Energy Distribution SA (noua denumire a I.C.S. RED Union Fenosa S.A.), reorganizare efectuată întru îndeplinirea prevederilor Articolului 54, alin (5) din Legea cu privire la energia electrică Nr. 124 din 23.12.2009 care prevedea ca „pana la 1 ianuarie 2015, operatorii rețelelor de distribuție sunt obligați să separe din punct de vedere legal activitatea de distribuție de activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate”.

Societatea este înregistrată de la 1 ianuarie 2015 în registrul Camerei Inregistrării de Stat cu numărul de înregistrare 1014600043319 și are cod TVA 0608675. Adresa juridică a Societății este Str. Andrei Doga, nr. 4, MD-2024, Mun. Chisinau, Republica Moldova.

Obiectul principal de activitate al Societății este: furnizarea energiei electrice în calitate de furnizor reglementat al serviciului universal și de ultima opțiune, conform Licenței cu seria și numărul AC 001427 din 16.01.2018, valabilă până la 16.01.2028.

În data de 01 august 2019, Naturgy Inversiones Internacionales S.A., unicul asociat al Societății la această dată, a vândut cota sa de participare de 100 % către societatea Joseco Holdings Co. Limited cu sediul în Nicosia, Cipru. Astfel, începând cu această dată Joseco Holdings Co. Limited devine asociat unic al Societății. Joseco Holdings Co. Limited este deținută la rândul său de Premier Energy PLC, parte din grupul Emma Capital Limited.

Urmare a Deciziei Asociatului unic din 29.11.2019, a fost modificată denumirea Societății din I.C.S. Gas Natural Fenosa Furnizare Energie S.R.L. în I.C.S. Premier Energy S.R.L.. Modificările operate în actele de constituire și în datele înscrise în Registrul de stat al persoanelor juridice au fost efectuate la data de 06.12.2019 în conformitate cu art.16 din Legea 220-XVI din 19 octombrie 2007 privind înregistrarea de stat a persoanelor juridice și a întreprinzătorilor individuali.

Reglementări în domeniul furnizării de energie electrică

Activitatea Societății este reglementată de Legea cu privire la energetica (nr. 174 din 21 septembrie 2017), Legea cu privire la energia electrică (nr. 107 din 27 mai 2016), Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (nr. 10 din 26.02.2016) și regulamentele și deciziile Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetica (ANRE).

Tarifele de furnizare a energiei electrice sunt reglementate, fiind stabilite de către ANRE.

Prin Hotărârile Consiliului de Administrație al ANRE nr. 676 din 10 noiembrie 2023, nr. 170 din 19 martie 2024, în contextul obligației de serviciu public privind prestarea serviciului universal au fost aprobate diferențiat următoarele prețuri, în funcție de punctele de delimitare sau locurile de consum ale consumatorilor finali, fără TVA, care au intrat în vigoare după cum urmează:

	In vigoare începând cu:	
	21 martie 2024	14 noiembrie 2023
Tarif la punctele de intrare în rețelele electrice de transport (MDL/KWh)	1,47	1,49
Tarif la punctele de ieșire din rețelele de transport (MDL/KWh)	1,66	1,69
Tarif de furnizare a energiei electrice prin rețelele de distribuție de înaltă tensiune (MDL/KWh)	1,68	1,71
Tarif de furnizare a energiei electrice prin rețelele de distribuție de medie tensiune (MDL/KWh)	1,87	1,90
Tarif de furnizare a energiei electrice prin rețelele de distribuție de joasă tensiune (MDL/KWh)	2,34	2,39

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



1 Informatii generale despre Societate (continuare)

Un aspect nou, prevazut prin Hotarirea Consiliului de Administratie al ANRE nr. 170 din 19.03.2024, a fost aprobarea tarifelor pentru furnizarea energiei electrice *in contextul obligatiei de serviciu public de a asigura furnizarea de ultima optiune*, in functie de punctele de delimitare sau locurile de consum ale consumatorilor finali, fara TVA:

	In vigoare incepand cu 21 martie 2024
Tarif la punctele de intrare in retelele electrice de transport (MDL/KWh)	1,76
Tarif la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	1,99
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	2,02
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	2,24
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	2,81

Conform „Metodologiei de calculare, aprobare si aplicare a preturilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de catre furnizorul de ultima optiune si furnizorul serviciului universal” aprobate prin Hotararea ANRE nr. 65/2018 din 23 februarie 2018, publicata in Monitorul Oficial 77-83/375, din data de 9 martie 2018, Societatea poate solicita ajustarea tarifului de furnizare pe parcursul anului in cazul in care variatiile dintre costurile reglementate efective ale Societatii pe parcursul anului si cele utilizate la calculul tarifului de furnizare din acel an depasesc 5%.

Metodologia actuala de stabilire a tarifelor fusese valabila pana la data de 9 martie 2023. Prin Hotarirea Consiliului de Administratie al ANRE nr. 116/2023 din 17 martie 2023, publicata in Monitorul Oficial 112/350 din 31 martie 2023, s-a aprobat extinderea termenului de aplicare a „Metodologiei de calculare, aprobare si aplicare a preturilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de catre furnizorul de ultima optiune si furnizorul serviciului universal” aprobate prin Hotararea ANRE nr. 65/2018 din 23 februarie 2018, publicata in Monitorul Oficial 77-83/375, din data de 9 martie 2018, pina la intrarea in vigoare a noii Metodologii.

2 Bazele intocmirii si politici contabile**2.1 Bazele intocmirii**

Aceste situatii financiare au fost intocmite in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate aprobate prin Ordinul Vice ministrului Finantelor nr. 118/2013 cu modificarile ulterioare (denumite in continuare „SNC”), precum si cu Legea Contabilitatii si Raportarii Financiare a Republicii Moldova Nr. 287 din 15.12.2017 (in vigoare incepand cu 01.01.2019).

Aceste situatii financiare cuprind:

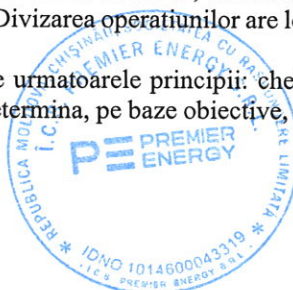
- Bilant;
- Situatia de profit si pierdere;
- Situatia modificarilor capitalului propriu;
- Situatia fluxurilor de numerar;
- Note la situatiile financiare.

Situatiile financiare nu sunt menite sa prezinte pozitia financiara, rezultatul operatiunilor, fluxurile de numerar si un set complet de note la situatiile financiare in conformitate cu reglementari si principii contabile acceptate in tari si jurisdictii altele decat Republica Moldova. De aceea, situatiile financiare nu sunt intocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementarile contabile si legale din Republica Moldova, inclusiv SNC-urile.

Potrivit art. 89 al Legii cu privire la energia electrica Nr.107 din 27.05.2016, Societatea tine evidenta contabila cu separarea activitatilor reglementate si celor nereglementate. Divizarea operatiunilor are loc potrivit naturii si destinatiei acestora.

Evidenta contabila separata pe activitati se tine urmandu-se urmatoarele principii: cheltuielile si veniturile, in mod special, sunt atribuite in concordanta cu activitatea care le determina, pe baze obiective, fara a se urmari un interes ori

ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situatiile Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

obtinerea unui beneficiu nemeritat, pe activitati in mod transparent si pot fi identificate pentru fiecare activitate, pe baza unor reguli aplicate constant in timp.

Pentru alocarea cheltuielilor si veniturilor pe fiecare activitate desfasurata se utilizeaza urmatoarele reguli:

a) alocarea integrala - regula prin care cheltuielile si veniturile realizate in cadrul unei activitati pot fi individualizate si atribuite in totalitate activitatii respective;

b) alocarea partiala - regula prin care cheltuielile si veniturile realizate, care nu pot fi individualizate si atribuite unei singure activitati, se atribuie activitatilor respective pe baza ipotezelor sau metodelor de repartizare stabilite de catre Societate, cu respectarea principiilor de alocare.

La moment articolele de cheltuieli aferente activitatilor nereglementate detin o cota infima in totalul cheltuielilor inregistrate de Societate, astfel incat analiza si atribuirea acestora are loc in mod individual in baza unor rationamente adecvate potrivit regulilor prevazute mai sus.

2.2 Principii de baza

Situatiile financiare au fost intocmite in baza urmatoarelor principii de baza:

Continuitatea activitatii – presupune ca entitatea isi va continua in mod normal functionarea pe o perioada de cel putin 12 luni de la data raportarii, fara intentia sau necesitatea de a-si lichida sau reduce in mod semnificativ activitatea;

Contabilitatea de angajamente – prevede recunoasterea elementelor contabile pe masura aparitiei acestora, indiferent de momentul incasarii/platii de numerar sau al compensarii sub alta forma;

Permanentia metodelor – consta in aplicarea politicilor contabile in mod consecvent de la o perioada de gestiune la urmatoarea;

Prudenta – revede neadmiterea supraevaluarii activelor si a veniturilor si/sau a subevaluarii datoriilor si a cheltuielilor;

Intangibilitatea – presupune ca bilantul la inceputul perioadei de gestiune curente trebuie sa corespunda cu bilantul la sfirsitul perioadei de gestiune precedente;

Separarea patrimoniului si datoriilor – prevede prezentarea in situatiile financiare doar a informatiilor despre patrimoniul si datoriile entitatii, care trebuie contabilizate separat de patrimoniul si datoriile proprietarilor si ale altor entitati;

Necompensarea – prevede contabilizarea si prezentarea distincta in situatiile financiare a activelor si datoriilor, a veniturilor si cheltuielilor. Compensarea reciproca a activelor si datoriilor sau a veniturilor si cheltuielilor nu se admite, cu exceptia cazurilor prevazute de lege si de standardele de contabilitate;

Prioritatea continutului asupra formei – presupune ca informatiile prezentate in situatiile financiare trebuie sa reflecte mai curind esenta si continutul faptelor economice, decit forma juridica a acestora;

Importanta relativa – prevede ca nu este necesara indeplinirea cerintelor privind recunoasterea si evaluarea elementelor contabile, prezentarea, publicarea si consolidarea informatiilor aferente acestora atunci cind efectele indeplinirii cerintelor respective sint nesemnificative.

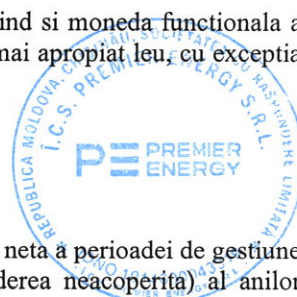
2.3 Moneda functionala si de prezentare

Situatiile financiare sunt prezentate in lei Moldovenesti ("Lei" sau "MDL"), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii. Toate informatiile financiare sunt prezentate in lei si au fost rotunjite la cel mai apropiat leu, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

2.4 Situatii comparative

In conformitate cu SNC „Prezentarea situatiilor financiare”, la 1 ianuarie 2024 pierderea neta a perioadei de gestiune anterioare in suma de 172.357.051 MDL a fost inclus la profitul nerepartizat (pierderea neacoperita) al anilor precedenti.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



2.5 Operațiuni în valută străină

Contabilitatea operațiunilor în valută străină se ține atât în moneda națională, cât și în valută străină. Echivalentul în moneda națională se determină prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data: înregistrării inițiale a operațiunii în valută străină; achitării integrale sau parțiale a creanțelor și datoriilor aferente operațiunilor în valută străină; data raportării pentru elementele monetare.

Operațiunile în valută străină se contabilizează inițial în moneda națională prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data înregistrării inițiale.

Achitarea creanțelor și datoriilor în valută străină se înregistrează prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data achitării. Diferențele de curs valutar favorabile și nefavorabile care apar la data achitării creanțelor și datoriilor se recunosc ca venituri sau cheltuieli financiare.

Diferențele de curs valutar favorabile și nefavorabile care apar ca rezultat al recalculării la data raportării a elementelor monetare se recunosc ca venituri și cheltuieli financiare.

La 31 decembrie 2024 și 2023 cursul de schimb valutar oficial publicat de BNM a fost:

1 dolar SUA = 18,4791 (31 decembrie 2023: 17,4062);
1 euro = 19,3106 (31 decembrie 2023: 19,3574).

2.6 Continuitatea activității

Prezentele situații financiare au fost întocmite în baza principiului continuității activității, care presupune ca Societatea să își continue activitatea și în viitorul previzibil. Pentru a evalua aplicabilitatea acestei prezumții, conducerea analizează previziunile referitoare la intrările și ieșirile viitoare de numerar. Pe baza acestor analize, conducerea consideră ca Societatea va putea să își continue activitatea în viitorul previzibil și prin urmare aplicarea principiului continuității activității în întocmirea situațiilor financiare este justificată.

2.7 Utilizarea estimărilor contabile

Estimările contabile se aplică pentru evaluarea elementelor contabile în cazuri de incertitudine aferente condițiilor sau evenimentelor viitoare.

Estimările contabile se bazează pe cele mai recente și credibile informații deținute de entitate. Utilizarea estimărilor contabile întemeiate este o parte esențială a întocmirii situațiilor financiare. Estimările contabile semnificative în întocmirea acestor situații financiare se referă la: duratele de utilizare a imobilizărilor corporale și valorile reziduale ale acestora, mărimea creanțelor și datoriilor reprezentând devieri tarifare, mărimea creanțelor și datoriilor aferente dezechilibrelor de energie electrică, mărimea provizioanelor, mărimea creanțelor compromise.

Estimările contabile pot necesita revizuire în urma schimbărilor în circumstanțele pe care s-au bazat aceste estimări, apariției noilor informații sau acumulării experienței.

Revizuirea estimărilor contabile generează modificări ale acestora care nu se tratează ca modificări ale politicilor contabile sau erori contabile.

În cazul în care este dificil de a distinge modificarea politicilor contabile de modificarea estimării contabile, modificarea respectivă este tratată ca o modificare a estimării contabile.

Efectul modificării estimării contabile se recunoaște în mod prospectiv începând cu data modificării estimării și nu afectează perioadele de gestiune anterioare.

Cele mai semnificative estimări contabile se aplică devierilor tarifare, energiei nefacturate ramase în contoare și dezechilibrelor de energie electrică (a se vedea mai multe detalii în Notele 2.10.1, 2.10.2 și 2.10.3).

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/10/25



2.8 Modificări în politicile contabile

Politica adoptată de către Societate este de a aplica modificările politicilor contabile în conformitate cu art. 15 din SNC „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile, erori și evenimente ulterioare”. Efectele modificării politicilor contabile aferente perioadelor de gestiune precedente se înregistrează ca și corecții ale rezultatelor anilor precedenți, iar cele aferente perioadei de gestiune – ca venituri sau cheltuieli curente.

2.9 Evenimente ulterioare

Prezentele situații financiare reflectă evenimentele ulterioare sfârșitului de an, evenimente care furnizează informații suplimentare despre poziția Societății la data încheierii bilanțului sau cele care indică o posibilă încălcare a principiului continuității activității (evenimente ce determină ajustări). Evenimentele ulterioare ce nu constituie evenimente ce determină ajustări sunt prezentate în note atunci când sunt considerate semnificative.

2.10 Politici contabile

2.10.1 Recunoașterea veniturilor

În componența veniturilor nu se includ taxa pe valoarea adăugată, accizele, alte impozite și taxe.

a) Venituri din furnizarea energiei electrice

Venitul din furnizarea energiei electrice este recunoscut în baza citirii datelor contoarelor de către operatorul rețelei de distribuție, în kilowatt ora consumați, în perioada de raportare, și în baza tarifelor reglementate, ajustate cu devierile tarifare estimate (a se vedea Nota 2.10.2) și cu venitul format din dezechilibre de energie electrică (a se vedea Nota 2.10.3). Dacă nu este posibilă citirea datelor contoarelor, venitul este estimat și stabilit în baza energiei electrice intrate în frontiera de distribuție a operatorului rețelei de distribuție ajustată cu media lunară a pierderilor de energie pentru ultimele trei luni. Indicatorul de energie electrică nefacturată se determină în baza estimărilor la ultima dată a închiderii perioadei de gestiune.

b) Venituri din chirii

Veniturile din utilizarea de către terți a activelor entității se recunosc pe baza contabilității de angajamente și cu respectarea simultană a următoarelor condiții:

- este probabil ca beneficiile economice aferente tranzacției să fie obținute de către entitate; și
- marimea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil.

c) Vânzarea de produse și marfuri

Veniturile din vânzarea produselor și marfurilor se recunosc când:

- entitatea a transferat cumparatorului riscurile și beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra bunurilor. Transferul riscurilor și beneficiilor semnificative aferente drepturilor de proprietate asupra bunurilor, de regulă, coincide cu momentul predării bunurilor către cumparator sau, la respectarea altor condiții contractuale, care atestă transferul dreptului de proprietate asupra bunurilor respective către cumparatori;
- entitatea nu mai gestionează bunurile vândute ca în cazul detinerii în proprietate a acestora și nu detine controlul efectiv asupra bunurilor;
- marimea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil;
- este probabil ca beneficiile economice aferente tranzacției vor fi generate către entitate; și
- costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



2.10.2 Venituri nefacturate din devieri tarifare și Creanțe/Datorii reprezentând venituri nefacturate din devieri tarifare

În conformitate cu prevederile „Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a preturilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de către furnizorul de ultimă opțiune și furnizorul serviciului universal” aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 65/2018 din 23 februarie 2018, publicată în Monitorul Oficial 77-83/375, din data de 9 martie 2018 („Metodologie”), la finele fiecărui an ANRE trebuie să recalculeze tariful de furnizare a energiei electrice în baza costurilor efective reglementate din acel an, luând în considerare devierile tarifare din anul precedent și să stabilească tarifele pentru anul următor actualizând costurile cu rata inflației, evoluția numărului locurilor de consum, cursul de schimb, costurile de procurare a energiei electrice și rata de rentabilitate a serviciului de furnizare aprobată de ANRE în anul respectiv.

Începând cu luna iunie 2022 au fost puse în aplicare noi reguli de piață a energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020. Drept urmare, procurările de energie au început să fie efectuate în baza notificărilor/prognozelor orare ferme între producători/furnizori și cumpărători, proces care produce costuri directe cu procurarea energiei pentru cumpărători, precum și costuri/venituri din dezechilibrele negative/pozitive înregistrate ca urmare a diferențelor între cantitățile orare de energie notificate/prognozate și cantitățile orare de energie consumate și măsurate. De asemenea, conform noilor reguli de piață, operatorul sistemului de transport repartizează către furnizori, care au contracte cu consumatorii finali, costuri/venituri suplimentare ce rezultă din echilibrarea sistemului electroenergetic.

Devierile tarifare pentru un an sunt generate de diferența între veniturile din energia electrică facturată consumatorilor finali pe baza tarifelor reglementate aprobate de ANRE la începutul anului și veniturile din energia electrică calculate considerând costurile efective reglementate și rentabilitatea din acel an calculate conform Metodologiei.

Societatea calculează în fiecare an costurile și rentabilitatea aferente serviciului de furnizare a energiei electrice conform Metodologiei, care includ: Costuri cu energia, Costurile operationale, Costurile cu amortizarea și deprecierea activelor imobilizate, Rentabilitatea serviciului de furnizare, Impozite și taxe și Alte costuri, precum și Devieri tarifare. Începând cu luna iunie 2022, odată cu punerea în aplicare a Regulilor de piață a energiei electrice, nr.283/2020, în costul cu energia se includ și costul aferent dezechilibrelor negative, iar la calculul devierilor se iau în considerare veniturile din dezechilibre pozitive, veniturile/costurile suplimentare din echilibrarea sistemului electroenergetic, precum și costurile aferente participării în cadrul unui grup de echilibrare, în cazul în care aceste din urmă costuri sunt înregistrate.

Devierile tarifare sunt estimate și contabilizate lunar de către Societate astfel: la Venituri din vânzări și Creanțe reprezentând devierile tarifare atunci când venitul calculat conform metodologiei este mai mare decât venitul facturat, respectiv ca Datorii reprezentând devieri tarifare și diminuare a Veniturilor din vânzări atunci când venitul calculat conform metodologiei este mai mic decât venitul facturat.

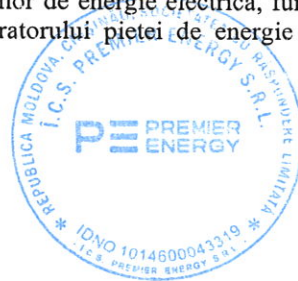
Conform Metodologiei, o dobândă egală cu rata medie a dobânzii la împrumuturile în moneda națională (aplicată la creditele oferite de băncile comerciale locale în MDL, publicată de Banca Națională a Moldovei) este aplicată lunar la soldul acumulat al devierilor tarifare și capitalizată la sfârșitul anului la soldul acumulat al creanțelor/datoriilor din devieri tarifare, în contrapartidă cu Venituri din dobânzi sau Cheltuieli cu dobânzile.

Conform Metodologiei, devierile tarifare generate într-un anumit an ar trebui recuperate/decontate prin modificările de tarife de furnizare a energiei electrice în anul următor. Cu toate acestea, la sfârșitul fiecărei perioade de raportare, Societatea evaluează perioada estimată de recuperare/decontare a devierilor tarifare acumulate. Societatea, dacă este cazul, alocă valoarea devierilor tarifare între porțiunea curentă și cea pe termen lung pe baza estimărilor relateate modelului de recuperare a acestor active/datorii și/sau pe baza hotărârilor ANRE.

2.10.3 Venituri/cheltuieli formate din dezechilibre de energie electrică

Regulile pieței energiei electrice („RPEE”), aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283 din 07.08.2020, în vigoare din 01.06.2022, stabilesc principiile, regulile și mecanismele referitoare la formarea preturilor și relațiile comerciale pe piața angro de energie electrică între participanții la piața de energie electrică; reglementează termenele și condițiile de organizare și funcționare a pieței energiei electrice, inclusiv piața contractelor bilaterale de energie electrică, piața energiei electrice pentru ziua următoare, piața energiei electrice pe parcursul zilei, piața energiei electrice de echilibrare și piața serviciilor de sistem, drepturile și obligațiile producătorilor de energie electrică, furnizorilor de energie electrică, operatorilor sistemelor de distribuție, precum și a operatorului pieței de energie electrică, a operatorului sistemului de transport privind gestionarea pietelor menționate.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

Operatorul sistemului de transport („OST”) este responsabil de organizarea și gestionarea pieței energiei electrice de echilibrare și a pieței serviciilor de sistem.

Fiecare participant la piața de energie electrică își asumă responsabilitatea pentru echilibrare pentru întreaga sa producție, achiziție, import, consum, vânzare sau export de energie electrică, prin semnarea contractului de echilibrare cu OST și înregistrarea în calitate de parte responsabilă de echilibrare („PRE”). Numai participanții la piața de energie electrică care au semnat contracte de echilibrare cu OST au dreptul să se angajeze în tranzacții pe piața angro de energie electrică.

Fiecare PRE are obligația să înregistreze în Sistemul Informațional „Piața angro a energiei electrice” notificările fizice agregate la nivelul PRE, pentru fiecare zi de livrare, specificat pentru fiecare interval de dispecerizare. Partile responsabile pentru echilibrare, pot forma grupuri de echilibrare, în cadrul cărora o singură entitate să își asume responsabilitatea de echilibrare pentru toți participanții înregistrați. Pentru grupurile de echilibrare responsabilul grupului de echilibrare, în calitate de PRE înregistrează notificările fizice agregate pentru toți membrii grupului de echilibrare. Ultimele notificări fizice înregistrate cu cel puțin o oră înainte de intervalul de dispecerizare în care energia electrică urmează a fi livrată/consumată se consideră notificări fizice finale ale participantului la piața de energie electrică și sunt utilizate pentru determinarea poziției nete contractuale („PNC”) aferentă PRE în procesul de determinare a dezechilibrelor.

În teritoriul sau autorizat fiecare Operator de sistem („OS”) este responsabil pentru colectarea tuturor valorilor măsurate pentru fiecare interval de dispecerizare. Fiecare OS înregistrează cel puțin valorile măsurate („PNM”) lunar sau pe o perioadă mai scurtă de timp și le transmite participanților la piața energiei electrice relaționați la punctul de măsurare respectiv prin obligațiile contractuale ale contractelor în care este parte.

Dezechilibrul unei PRE/grup de echilibrare se calculează pentru fiecare interval de dispecerizare și include dezechilibrele agregate ale tuturor unităților de producție și locurilor de consum pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării și se determină ca - diferența între poziția netă măsurată („PNM”) și poziția netă contractuală („PNC”) a PRE/grupului de echilibrare.

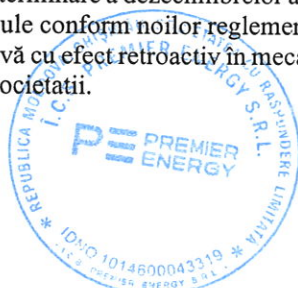
OST efectuează în fiecare lună calendaristică calculele de determinare a cantităților de energie electrică contractate, respectiv livrate pe piață, și transmite fiecărui participant la piața energiei electrice, în vederea decontării, o notă de decontare lunară. OST determină, pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare următoarele preturi pentru decontarea dezechilibrelor PRE: (1) pretul pentru deficit de energie electrică, care reprezintă pretul unitar pe care o PRE/grup de echilibrare trebuie să îl plătească OST pentru dezechilibrele negative ale respectivei PRE/grup de echilibrare și (2) pretul pentru excedent de energie electrică, care reprezintă pretul unitar pe care o PRE/grup de echilibrare îl primește de la OST pentru dezechilibrele pozitive ale respectivei PRE/grup de echilibrare. Pentru fiecare PRE/grup de echilibrare OST calculează obligațiile de plată ale acestora către OST și drepturile de încasare ale acestora de la OST, pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare.

Dezechilibrele de energie electrică sunt estimate și contabilizate lunar de către Societate. Dezechilibrele pozitive înregistrate se contabilizează la Venituri din vânzări și Creanțe comerciale curente, iar cele negative ca și Costul vinzării și Datorii comerciale curente. Începând cu 07 iulie 2022 Societatea face parte dintr-un grup de echilibrare a cărui responsabil de echilibrare este o entitate afiliată. Dezechilibrele pozitive formate după această dată se contabilizează în Venituri din vânzări și Creanțe curente ale partilor afiliate, iar dezechilibrele negative - în Costul vinzării și Datorii față de partile afiliate curente.

Cantitățile de kWh aferente dezechilibrelor de energie electrică sunt estimate reiesind din notificările zilnice și consumuri reale de energie electrică, iar după obținerea de la OST a volumelor și preturilor aprobate aferente dezechilibrelor (pozitive și negative) de energie electrică Societatea va emite factura fiscală pentru excedente din dezechilibre și, respectiv, va înregistra venituri din excedente de dezechilibre, sau va primi factura fiscală și va contabiliza cheltuieli aferente deficitelor din dezechilibre de energie electrică. După primirea facturilor sau emiterea acestora corespunzător, Societatea revizuirii estimările recunoscute anterior și efectuează ajustările necesare.

Conform Dispoziției Comisiei pentru Situații Exceptionale a Republicii Moldova nr. 68 din 10 mai 2023 a fost modificată metoda de determinare a preturilor pentru dezechilibrele atât pozitive, cât și negative cu aplicare retroactiv pentru perioadele iunie-decembrie 2022. Contextul aplicării unei noi metode de determinare a dezechilibrelor a condus la procesul de revizuire a estimărilor înregistrate anterior de Societate, prin recalculare conform noilor reglementări, cu impact în rezultatele perioadei încheiate la 31 decembrie 2023. Intervenția respectivă cu efect retroactiv în mecanismul de calcul și decontare al dezechilibrelor este un proces aflat în afara controlului Societății.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



2.10.4 Imobilizări corporale și necorporale*Recunoașterea inițială*

Imobilizările necorporale includ licențe, programe informatice și alte imobilizări necorporale.

Imobilizările corporale includ în principal echipamente de calcul, mijloace de transport, mobilier și alte mijloace fixe. În componenta mijloacelor fixe sunt incluse obiectele cu valoarea de peste 6.000 MDL și cu durata de utilizare de peste un an.

Costul imobilizărilor corporale și necorporale procurate se formează din prețul de cumpărare (după scăderea tuturor reducerilor, rabaturilor și sconturilor comerciale la procurare), taxele vamale, impozitele și taxele nerecuperabile, și orice costuri direct atribuibile activului pentru a-l aduce în locul amplasării și în starea necesară pentru folosire după destinație.

Costul imobilizărilor produse (elaborate, construite) de entitate în regie proprie include: costul proiectului, valoarea materialelor consumate, costurile cu personalul, contribuțiile pentru asigurările sociale și primele de asistență medicală aferente, costurile indirecte de producție.

Costuri ulterioare pot fi efectuate în procesul de reparație sau dezvoltare a imobilizării corporale cu scopul îmbunătățirii caracteristicilor inițiale ale acesteia și, respectiv, majorării beneficiilor economice așteptate din utilizarea activului. În particular, majorarea beneficiilor economice poate să rezulte din: prelungirea duratei de utilizare a activului, creșterea capacității de producție, suprafeței sau altor caracteristici ale activului, îmbunătățirea substanțială a calității producției fabricate (serviciilor prestate), prelungirea intervalelor între înlocuirile partilor componente în limita duratei de utilizare a activului, crearea componentelor care nu mai necesită înlocuire în limita duratei de utilizare a activului, reducerea semnificativă a costurilor de exploatare prevăzute inițial etc. În asemenea situații, costurile ulterioare se capitalizează prin adăugarea acestora la valoarea contabilă a activului respectiv.

Costurile îndatorării care sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează. Capitalizarea acestor costuri se admite în cazul în care există certitudinea că ele vor genera beneficii economice viitoare entității, iar mărimea lor poate fi evaluată în mod credibil.

Evaluarea ulterioară

Ulterior recunoașterii inițiale, imobilizările corporale și necorporale sunt evaluate la cost, mai puțin amortizarea acumulată și pierderile de valoare.

Amortizarea

Imobilizările necorporale sunt amortizate conform metodei liniare pe perioada duratei de utilizare estimată după cum urmează:

Categoria	Durata de utilizare (ani)
Programe informatice	10
Alte imobilizări necorporale	2 – 5

Amortizarea imobilizărilor corporale este calculată prin metoda liniară începând cu luna imediat următoare celei în care acestea sunt puse în exploatare. Durata de utilizare a imobilizărilor corporale este prezentată mai jos:

Categoria	Durata de utilizare (ani)
Instrumente de inventar	6 – 18
Masini și utilaje	3 – 14
Mijloace de transport	7 – 9
Alte mijloace fixe	10

Activele în curs de execuție nu sunt amortizate până la momentul punerii acestora în exploatare.

Derecunoașterea

Imobilizările corporale retrase din utilizare, vândute sau casate sunt excluse din bilanț împreună cu amortizarea acumulată corespunzătoare. Castigurile sau pierderile în urma casării sau cedării unui element al imobilizărilor corporale sunt recunoscute în situația de profit și pierdere.



FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date: 30/04/25

2.10.5 Deprecierea activelor

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Societății sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă există dovezi cu privire la existența unei deprecieri. Indicii de deprecieri ale activelor sunt considerate din:

Surse externe de informații

- diminuarea semnificativă a valorii de piață a activelor;
- modificări negative în mediul tehnologic, economic sau legal care afectează entitatea;
- producerea calamităților și altor evenimente excepționale;
- alte indicii identificate de entitate.

Surse interne de informații

- existența dovezilor referitoare la învechirea sau deteriorarea fizică a unui activ;
- modificări semnificative, cu efect negativ asupra entității, privind durata și modul de utilizare a activului;
- alte indicii care reflectă faptul că beneficiile economice generate de un activ vor fi mai mici decât cele scontate.

Dacă există asemenea indicii, se estimează valoarea justă minus costurile de vânzare. O pierdere din deprecieri este recunoscută dacă valoarea contabilă a unui activ (grup de active) depășește valoarea sa justă minus costurile de vânzare.

Pierderile din deprecieri sunt recunoscute în profit sau pierdere. O pierdere din deprecieri este reversată numai în măsura în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă netă de amortizare, care ar fi fost determinată dacă nu ar fi fost recunoscută nici o pierdere din deprecieri. Reversarea unei pierderi din deprecieri este recunoscută în profit sau pierdere.

2.10.6 Creanțe

Creanțele reprezintă drepturi ale entității ce decurg din tranzacții sau evenimente trecute și din stingerea cărora se așteaptă intrări (majorări) de resurse care încorporează beneficii economice.

La recunoașterea inițială, creanțele se evaluează la valoarea nominală. La data de raportare, creanțele se evaluează la valoarea probabilă de încasat prin înregistrarea de corecții aferente creanțelor compromise.

Provizioanele (corecțiile) aferente creanțelor compromise sunt recunoscute în situația de profit și pierdere. Creanțele compromise se contabilizează ca majorare a valorii „cheltuielilor de distribuție”. Restabilirea creanțelor compromise decontate anterior se contabilizează ca majorare a valorii „altor venituri din activitatea operațională”.

Provizioanele pentru creanțele compromise se creează în raport cu creanțele din furnizarea energiei electrice și alte creanțe în baza evaluării posibilității de plată a clienților sau în urma analizei structurii datoriilor clienților:

- Provizioanele pentru creanțele compromise sunt formate la valoarea netă de TVA în baza evaluării posibilității de plată individuale ale clienților, atunci când Societatea estimează că există probabilitatea să nu încaseze integral, în cazul falimentului clientului, sau litigiilor judiciare de mare valoare având ca obiect recuperarea creanțelor. Astfel, mărimea provizioanelor este determinată reiesind din posibilitatea stingerii datoriilor de către clienți, în baza sumelor neachitate de către fiecare client în parte și gradului de solvabilitate al clientului;
- Provizioanele aferente creanțelor compromise sunt calculate în baza termenelor restante de încasare a creanțelor la valoarea netă de TVA (după cum este prezentat mai jos):

Termenul restant	Rata de corecție aplicată
Restant de la 0 la 15 zile	0,5%
Restant de la 15 la 30 zile	1,5%
Restant de la 30 la 60 zile	4,5%
Restant de la 60 la 90 zile	7,5%
Restant de la 90 la 180 zile	10%
Restant de la 180 la 270 zile	25%
Restant de la 270 la 360 zile	50%
Restant mai mult de 360 zile	100%



FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

Nu sunt calculate corectii / provizioane pentru creanțele instituțiilor bugetare, indiferent de vechimea acestora, pe motiv că există certitudinea recuperării acestora.

2.10.7 Investiții financiare

Investitiile financiare includ împrumuturi acordate și dobânda aferentă acestora. Investițiile financiare sunt reflectate în situațiile financiare la cost. La fiecare dată de raportare entitatea determină dacă există sau nu temei pentru deprecierea investițiilor financiare.

2.10.8 Numerar și documente bănești

Disponibilitățile bănești includ numerarul în casierie și conturile curente la bănci în MDL sau valută străină.

2.10.9 Capital social și prime de capital

Capitalul social este înregistrat la valoarea stabilită pe baza actelor de constituire și se formează din aporturile asociaților.

Primele de capital reprezintă excedentul dintre valoarea efectivă și valoarea nominală a părților sociale depuse în capitalul social.

2.10.10 Capital de rezerva

Capitalul de rezerva al Societății se formează prin varsăminte anuale din profitul net, în proporție de 5%, până la atingerea a 10% din cuantumul capitalului social.

2.10.11 Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii în perioada în care este aprobată repartizarea lor și sunt recunoscute ca datorie în măsura în care sunt neplătite la data de raportare. Dividendele sunt prezentate în notele la situațiile financiare atunci când repartizarea lor este propusă după data de raportare și înaintea datei de emisie a situațiilor financiare.

2.10.12 Datorii

Datoriile curente și cele pe termen lung sunt reflectate în situațiile financiare la valoarea necesară pentru stingerea acestor datorii. Creditele și împrumuturile includ, de asemenea, dobânda aferentă acestora datorată la sfârșitul perioadei. Credite și împrumuturile pe termen scurt reprezintă suma creditelor și împrumuturile primite, inclusiv dobânzile aferente, cu termenul de rambursare nu mai mare de 12 luni din data raportării. De asemenea, creditele și împrumuturile sunt clasificate pe termen scurt, cu excepția cazului în care Societatea are un drept necondiționat de a amâna decontarea pentru o perioadă de peste 12 luni din data raportării.

Onorariile și comisioanele achitate în vederea obținerii de credite și împrumuturi pe termen lung se recunosc pe seama Cheltuielilor anticipate pe termen lung. Cheltuielile în avans se recunosc în situația de profit și pierdere esalonat, pe perioada de rambursare a creditelor și împrumuturilor respective.

2.10.13 Leasing operational

Contractele de leasing în care partea preponderantă din riscurile și beneficiile aferente deținerii activului transmis în leasing trece de la locator la locatar sunt contracte de leasing financiar. Orice contract de leasing care nu reprezintă contract de leasing financiar reprezintă leasing operational. Plățile efectuate în cadrul leasingului operational sunt înregistrate în situația de profit și pierdere, folosind metoda liniară pentru perioada de locațiune.

2.10.14 Beneficiile angajaților

(i) Beneficii pe termen scurt ale angajaților

Beneficiile pe termen scurt ale angajaților sunt evaluate și sunt recunoscute drept cheltuială pe măsura ce serviciile aferente sunt prestate. Beneficiile salariaților sunt prevăzute în contractul colectiv de muncă, cum ar fi asigurări de sănătate, concedii plătite, plăți pentru ore suplimentare, prime de sărbători, sporuri de vechime sau de muncă în condiții deosebite, precum și alte compensații și avantaje. Toate aceste beneficii contribuie la creșterea nivelului de

ERNST & YOUNG
Signed.....
Date 30/04/25

motivare al salariaților.

(ii) *Contribuțiile obligatorii*

Contribuțiile obligatorii sunt recunoscute drept cheltuieli pe măsura ce serviciile aferente sunt prestate. Contribuțiile plătite în avans sunt recunoscute ca activ în măsura în care este posibilă o rambursare de numerar sau o reducere a plăților viitoare.

2.10.15 Cheltuieli și venituri financiare

Cheltuielile financiare includ cheltuielile cu dobânzile la credite și împrumuturi, diferențe nefavorabile de curs valutar, cheltuieli cu dobânzile aferente datoriilor din devieri tarifare.

Veniturile financiare includ venituri din dobânzi aferente depozitelor bancare și investițiilor financiare, diferențe favorabile de curs valutar, venituri din dobânzile aferente activelor din devieri tarifare.

Cheltuielile și veniturile financiare se recunosc pe baza contabilității de angajamente.

2.10.16 Impozitul pe venit

Cheltuielile cu impozitul pe venit cuprind impozitul curent.

(i) *Impozitul curent*

Impozitul curent reprezintă impozitul care se așteaptă să fie plătit pentru venitul impozabil realizat în anul curent, precum și ajustări privind obligațiile de plată referitoare la impozitul pe venit aferente anilor precedenți.

Societatea calculează impozitul pe venit în baza profitului impozabil calculat în conformitate cu legislația fiscală în vigoare în Republica Moldova. Pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024 rata impozitului pe venit a fost stabilită în marime de 12% (2023: 12%).

(ii) *Expuneri fiscale*

Pentru determinarea valorii impozitului curent, Societatea ia în considerare impactul pozițiilor fiscale incerte și posibilitatea apariției taxelor și dobânzilor suplimentare. Această evaluare se bazează pe estimări și ipoteze și poate implica o serie de raționamente cu privire la evenimentele viitoare. Informații noi pot deveni disponibile, determinând astfel Societatea să își modifice raționamentul în ceea ce privește acuratețea estimării obligațiilor fiscale existente; astfel de modificări ale obligațiilor fiscale au efect asupra cheltuielilor cu impozitele în perioada în care se efectuează o astfel de determinare.

2.10.17 Provizioane

Un provizion este recunoscut dacă, în urma unui eveniment anterior, Societatea are o obligație prezenta, legală sau implicită, care poate fi estimată în mod credibil și este probabil ca o ieșire de beneficii economice să fie necesară pentru a stinge obligația.

Provizioanele se evaluează în suma costurilor necesare stingerii obligației aferente. Cea mai bună estimare a costurilor necesare stingerii obligațiilor respective este suma pe care o entitate ar plăti-o, în mod rațional, pentru stingerea datoriei la data raportării sau pentru transferarea obligațiilor unei terțe parti la acel moment.

Provizioanele se revizuiesc la fiecare dată de raportare și se ajustează pentru a reflecta cea mai bună estimare curentă.

Provizioanele recunoscute se contabilizează ca majorare a valorii „altor cheltuieli din activitatea operațională”. În cazul în care pentru stingerea unei obligații nu mai este probabilă o ieșire de resurse purtătoare de beneficii economice, provizionul se anulează prin decontare la „alte venituri din activitatea operațională”. Provizioanele utilizate pentru decontarea unei obligații sunt înregistrate prin reducerea cheltuielilor efectuate.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



2.10.18 Parti afiliate

Parti afiliate sunt entități sau persoane fizice care au capacitatea de a controla sau sunt controlate, au influență semnificativă sau sunt influențate semnificativ de cealaltă parte în politicile financiare și operaționale.

O parte afiliată se considera:

- 1) entitatea care direct sau indirect controlează alta entitate;
- 2) entitatea asociată – entitate în care, alta entitate are o influență semnificativă asupra politicilor financiare și operaționale dar care nu este nici entitate-fiică, nici un participant într-un angajament comun;
- 3) entitatea-fiică – entitate controlată de către entitatea-mamă (principală);
- 4) asociații într-o societate civilă;
- 5) entitatea care este controlată sau controlată în comun de către o persoană fizică și/sau un membru apropiat al familiei acestei persoane (cum ar fi, părinții, sotul/sotia și copii acestora);
- 6) persoana fizică sau un membru apropiat al familiei acesteia (părinții, sotul/sotia și copii acestora) care are o influență semnificativă asupra entității sau face parte din personalul-cheie din conducerea entității (de exemplu, membru al Consiliului entității, organului executiv, comisiei de cenzori sau al altor organe de conducere) și, în așa mod, participă la gestionarea politicilor financiare și operaționale ale entității

Nu se considera parti afiliate:

- 1) entitățile care au în comun un director sau un alt membru al personalului-cheie din conducere, care nu controlează și nu influențează nici una din parti;
- 2) clienții, furnizorii, francizorii, distribuitorii etc. cu care entitatea efectuează tranzacții economice ordinare, indiferent de volumul acestora;
- 3) alte entități și persoane fizice cum ar fi: finantatorii, creditorii, organele sindicale, autoritățile publice etc. în cadrul unor relații ordinare.

2.10.19 Corectarea erorilor contabile

Erorile constatate în contabilitate se pot referi fie la perioada de gestiune curentă, fie la perioadele de gestiune precedente; erorile din perioadele anterioare se referă inclusiv la prezentarea eronată a informațiilor în situațiile financiare anuale. Corectarea erorilor se efectuează la data constatării lor. Erorile din perioadele anterioare sunt omisiuni sau prezentări incorecte în situațiile financiare ale entității pentru una sau mai multe perioade anterioare rezultând din greșeala de a utiliza sau de a nu utiliza informații credibile care:

- a) erau disponibile la momentul la care situațiile financiare pentru acele perioade au fost aprobate spre a fi emise;
- b) ar fi putut fi obținute în mod rezonabil și luate în considerare la întocmirea și prezentarea acelor situații financiare anuale.

Corectarea erorilor aferente perioadei de gestiune curente se efectuează pe seama contului de profit și pierdere. Corectarea erorilor semnificative aferente perioadelor de gestiune precedente se efectuează pe seama profitului nerepartizat al anilor precedenți. Erorile ne semnificative aferente perioadelor de gestiune precedente se corectează pe seama contului de profit și pierdere.

Corectarea erorilor comise în perioadele de gestiune precedente nu determină modificarea situațiilor financiare ale anilor precedenți sau a cifrelor comparative prezentate în situațiile financiare curente. În cazul erorilor semnificative, informațiile comparative corectate prin aplicarea retroactivă se prezintă într-o notă explicativă la situațiile financiare curente.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024
(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

3	Imobilizări necorporale					
		Sold la 31 decembrie 2022	Intrări	Iesiri	Transferuri	Sold la 31 decembrie 2023
	Valoare contabilă brută					
	Imobilizări necorporale în curs de execuție	-	1.108.189	-	(1.108.189)	-
	Licente	2.522.049	-	-	-	2.522.049
	Programe informatice	69.225.305	-	-	1.108.189	70.333.494
	Total imobilizări necorporale – valoare contabilă brută	71.747.354	1.108.189	-	-	72.855.543
	Amortizarea acumulată					
	Amortizare licente	(1.990.690)	(167.225)	-	-	(2.157.915)
	Amortizare programe informatice	(56.892.942)	(1.592.846)	-	-	(58.485.788)
	Total amortizare acumulată imobilizări necorporale	(58.883.632)	(1.760.071)	-	-	(60.643.703)
	Valoarea contabilă netă	12.863.722	X	X	-	12.211.840

Cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor necorporale în suma de 1.491.582 (2022: 1.414.217) au fost prezentate în „costul vânzărilor” (Nota 14) și 268.489 (2022: 268.489) au fost prezentate în „cheltuieli administrative” (Nota 17).

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024
(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

3 Imobilizări necorporale (continuare)

	Sold la 31 decembrie 2023	Intrări	Iesiri	Transferuri	Sold la 31 decembrie 2024
Valoare contabilă brută					
Imobilizări necorporale în curs de execuție	-	135.434	-	(135.434)	-
Licente	2.522.049	-	-	-	2.522.049
Programe informatice	70.333.494	-	-	135.434	70.468.928
Total imobilizări necorporale – valoare contabilă brută	72.855.543	135.434	-	-	72.990.977
Amortizarea acumulată					
Amortizare licente	(2.157.915)	(224.675)	-	-	(2.382.590)
Amortizare programe informatice	(58.485.788)	(3.808.269)	-	-	(62.294.057)
Total amortizare acumulată imobilizări necorporale	(60.643.703)	(4.032.944)	-	-	(64.676.647)
Valoarea contabilă netă	12.211.840	X	X	-	8.314.330

Cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor necorporale în suma de 3.702.925 (2023: 1.491.582) au fost prezentate în „costul vânzărilor” (Nota 14) și 330.019 (2023: 268.489) au fost prezentate în „cheltuieli administrative” (Nota 17).

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024
(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

4 Imobilizări corporale

	Sold la 31 decembrie 2022	Intrări	Iesiri	Transferuri	Sold la 31 decembrie 2023
Imobilizări corporale în curs de executie – valoare brută					
Utilaj destinat instalării	-	402.964	-	(402.964)	-
Total imobilizări corporale în curs de executie – valoare contabilă brută	-	402.964	-	(402.964)	-
Imobilizări corporale în exploatare – valoare brută					
Masini și utilaje	3.185.935	-	(55.827)	283.087	3.413.195
Mijloace de transport	730.396	-	-	-	730.396
Inventar și mobilier	965.241	-	(32.134)	105.070	1.038.177
Alte mijloace fixe	48.921	-	-	14.807	63.728
Total imobilizări corporale în exploatare – valoare contabilă brută	4.930.493	-	(87.961)	402.964	5.245.496
Total imobilizări corporale – valoare contabilă brută	4.930.493	402.964	-	-	5.245.496
Amortizarea acumulată					
Amortizare masini și utilaje	(2.884.720)	(156.565)	55.827	-	(2.985.458)
Amortizare mijloace de transport	(363.396)	(72.953)	-	-	(436.349)
Amortizare inventar și mobilier	(934.371)	(30.624)	32.134	-	(932.861)
Amortizare alte mijloace fixe	(46.915)	(3.034)	-	-	(49.949)
Total amortizare acumulată imobilizări corporale	(4.229.402)	(263.176)	87.961	-	(4.404.617)
Valoarea contabilă netă	701.091	X	-	-	840.879

La 31 decembrie 2023 costul imobilizărilor corporale complet amortizate dar care continuă să fie în uz reprezintă 3.965.533 (2022: 3.573.262).

Cheltuielile cu amortizarea în suma de 42.953 (2022: 55.617) au fost prezentate în „costul vanzărilor” (Nota 14), 206.015 (2022: 338.301) au fost prezentate în „cheltuieli administrative” (Nota 17) și 14.208 (2022: 9.472) au fost prezentate în „alte cheltuieli operaționale” (Nota 18).

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024
(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

4 Imobilizări corporale (continuare)

	Sold la 31 decembrie 2023	Intrări	Iesiri	Transferuri	Sold la 31 decembrie 2024
Imobilizări corporale în curs de executie – valoare bruta					
Utilaj destinat instalării	-	184.359	-	(184.359)	-
Total imobilizări corporale în curs de executie – valoare contabilă bruta	-	184.359	-	(184.359)	-
Imobilizări corporale în exploatare – valoare bruta					
Masini și utilaje	3.413.195	-	-	184.359	3.597.554
Mijloace de transport	730.396	-	-	-	730.396
Inventar și mobilier	1.038.177	-	-	-	1.038.177
Alte mijloace fixe	63.728	-	-	-	63.728
Total imobilizări corporale în exploatare – valoare contabilă bruta	5.245.496	-	-	184.359	5.429.855
Total imobilizări corporale – valoare contabilă bruta	5.245.496	184.359	-	-	5.429.855
Amortizarea acumulată					
Amortizare masini și utilaje	(2.985.458)	(207.080)	-	-	(3.192.538)
Amortizare mijloace de transport	(436.349)	(72.953)	-	-	(509.302)
Amortizare inventar și mobilier	(932.861)	(40.943)	-	-	(973.804)
Amortizare alte mijloace fixe	(49.949)	(2.468)	-	-	(52.417)
Total amortizare acumulată imobilizări corporale	(4.404.617)	(323.444)	-	-	(4.728.061)
Valoarea contabilă netă	840.879	X	-	-	701.794

La 31 decembrie 2024 costul imobilizărilor corporale complet amortizate dar care continuă să fie în uz reprezintă 4.131.569 (2023: 3.965.533).

Cheltuielile cu amortizarea în suma de 48.077 (2023: 42.953) au fost prezentate în „costul vânzărilor” (Nota 14), 261.159 (2023: 206.015) au fost prezentate în „cheltuieli administrative” (Nota 17) și 14.208 (2023: 14.208) au fost prezentate în „alte cheltuieli operaționale” (Nota 18).

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

5 Creanțe comerciale și ale bugetului

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024	neajunse la scadență	Din care:		
				cu termenul expirat		
				pana la 3 luni	3 luni - 1 an	mai mult de 1 an
Creanțe comerciale terti	546.091.647	531.950.315	115.365.595	268.957.787	11.093.104	136.533.829
Creanțe ale partilor afiliate (Nota 23)	67.762.692*	13.318.491*	13.318.491	-	-	-
Creanțe aferente decontărilor cu bugetul	27.565.492	5.928	5.928	-	-	-
Total creanțe curente	641.419.831	545.274.734	128.690.014	268.957.787	11.093.104	136.533.829
Corectii (provizioane) aferente creanțelor compromise	(121.969.180)	(123.519.727)	-	(2.209.518)	(3.611.555)	(117.698.654)
Total creanțe comerciale și creanțe cu bugetul, net	519.450.651	421.755.007	128.690.014	266.748.269	7.481.549	18.835.175

Creanțele comerciale reprezintă în principal creanțe din furnizarea energiei electrice consumatorilor finali.

*Creanțele partilor afiliate includ creanțe estimate din dezechilibre de energie electrică în suma de 13.318.307 MDL, ce reflectă sumele estimate ale dezechilibrelor la sfârșit de an aferente perioadei noiembrie – decembrie 2024 pentru care nu erau facturi emise la situația din 31 decembrie 2024.

Acestea includ dezechilibrele estimate în raport cu grupul de echilibrare din care Societatea face parte începând cu 07 iulie 2022, a cărui responsabil de echilibrare este entitate afiliată. Facturarea dezechilibrelor aferente perioadei noiembrie – decembrie 2024 a fost efectuată pe parcursul lunilor ianuarie-februarie 2025 (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3 și Nota 23).

Miscarea în provizioanele privind creanțele compromise pe parcursul anului 2023 și 2024 este prezentată mai jos:

	2023	2024
La 1 ianuarie	126.989.476	121.969.180
Provizioane utilizate - creanțe casate	(4.215.824)	(802.445)
Majorare provizioane (Nota 16)	6.219.848	4.508.011
Excesul din provizioane neutilizate (Nota 15)	(7.024.320)	(2.155.019)
La 31 decembrie	121.969.180	123.519.727

Majorarea provizionului în suma de 4.508.011 MDL (2023: 6.219.848 MDL) este prezentată în „Cheltuieli de distribuție” (Nota 16) și excesul din provizioane neutilizate în suma de 2.155.019 MDL (2023: 7.024.320 MDL) (Nota 15) este prezentat în „Alte venituri din activitatea operațională”.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date..... 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

6 Creanțe reprezentând venituri nefacturate din devieri tarifare și alte creanțe curente

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Creanțe reprezentând venituri nefacturate din devieri tarifare	-	231.566.686
Avansuri acordate curente	12.688	11.300
Total	12.688	231.577.986

Devierile tarifare pentru un an sunt generate de diferența între veniturile din energia electrică furnizată consumatorilor finali pe baza tarifelor reglementare aprobate de ANRE și costurile totale și rentabilitatea din acel an calculate conform Metodologiei.

Înregistrarea creanțelor reprezentând venituri nefacturate din devieri tarifare în perioada anului 2024 se datorează creșterii pretului de achiziție al energiei electrice de către compania de stat ENERGOCOM, responsabilă de procurarea energiei electrice în Republica Moldova, ca urmare a scaderii semnificative a livrarilor de gaze naturale către Republica Moldova (pentru consumul din regiunea Transnistria) din partea Gazprom, culminând cu oprirea totală a livrarilor de gaze naturale începând cu 1 ianuarie 2025. Ca urmare, centrala electrică MGRES a încetat să mai producă energie pentru consumul de pe malul drept al Nistrului. Pentru a acoperi deficitul de energie, ENERGOCOM a semnat contracte cu producători de energie electrică din România și achiziționează energie de pe piața spot de energie din România (OPCOM), ceea ce a dus la creșterea semnificativă a prețurilor de achiziție. Aceste costuri suplimentare au determinat înregistrarea creanțelor din devieri tarifare semnificative în 2024, comparativ cu perioada precedentă când au fost înregistrate datorii reprezentând devieri tarifare.

Este important de menționat că, deși Societatea ramane expusă la volatilitatea prețurilor de achiziție, noile prețuri aprobate pentru anul 2025 (a se vedea Nota 25) includ ajustarea pentru devierile tarifare menționate anterior.

7 Investiții financiare curente în părți afiliate

	2023	2024
La 1 ianuarie	125.376.166	-
Imprumuturi acordate	-	-
Imprumuturi încasate	(119.714.650)	-
Diferențe de curs	(5.497.511)	-
Dobânzi calculate	6.984.816	-
Dobânzi încasate	(7.148.821)	-
La 31 decembrie	-	-

Investitiile financiare curente în părți afiliate reprezintă un împrumut de tip "revolving" în valoare de 7.000.000 EUR acordat de către Societate către Joseco Holdings Co. Limited în decembrie 2020, în baza acordului de împrumut din 26 noiembrie 2020. Termenul de scadență al împrumutului este de 12 luni din data acordării primei tranșe cu posibilitatea de extindere a acestuia pentru o nouă perioadă. În baza unor acorduri adiționale Societatea a prelungit termenul inițial de scadență cu 24 luni până la data de 17 decembrie 2023.

Rata anuală a dobânzii pentru împrumutul acordat este stabilită în marime de 3,5% + 3M EURIBOR. Dobânzile pentru împrumut devin scadente trimestrial. În data de 21 Noiembrie 2023 Joseco Holdings Co a rambursat anticipat partea restantă a împrumutului în suma de 6.140.000 EUR și dobânzile aferente, soldul la finele exercitiului financiar 2023 fiind nul.

8 Capital social și prime de capital

	Capital social	Prime de capital	Capital social și prime de capital
Sold la 31 decembrie 2023 și 2024	29.901.690	17.781.400	47.683.090

Începând cu data de 01 august 2019 Joseco Holdings Co. Limited este asociatul unic al Societății.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed: 
Date: 20/04/25

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

Societatea a fost constituită prin dezmembrarea prin separare a I.C.S. Premier Energy Distribution SA (noua denumire a I.C.S. RED Union Fenosa S.A.), reorganizare efectuată întru îndeplinirea prevederilor Articolului 54, alin (5) din Legea cu privire la energia electrică Nr. 124 din 23.12.2009 care prevedea ca „pana la 1 ianuarie 2015, operatorii rețelelor de distribuție sunt obligați să separe din punct de vedere legal activitatea de distribuție de activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate”. Prin urmare, la 1 ianuarie 2015 I.C.S. Premier Energy Distribution SA a transmis către Societate capital social și prime de capital în valoare de 29.901.690 MDL și 17.781.400 MDL respectiv.

9 Credite bancare

	Sold la 31 decembrie 2023	Din care		Sold la 31 decembrie 2024	Din care	
		pe termen lung	pe termen scurt		pe termen lung	pe termen scurt
Linie de credit de tip revolving	1		1	163.000.000	163.000.000	
Dobanzi aferente liniei de credit	-	-	-	35.592	-	35.592
Total credite bancare	1	-	1	163.035.592	163.000.000	35.592

În data de 19 decembrie 2024, Societatea a contractat un împrumut de tip „revolving” de la BC Moldova Agroindbank SA pentru finanțarea necesarului de mijloace circulante, în valoare maximă de până la 300 milioane MDL sau echivalentul acestei sume în totalitate sau parțial în EUR, cu scadența la 18 decembrie 2026. Rata dobânzii este stabilită: 4,6% + indice de referință a BNM pentru credit în MDL și 3,5% + EURIBOR 3 luni pentru credit în EUR.

În cadrul limitei de 300 milioane MDL, în anul 2024 a fost trasă suma de 315.500.000 MDL și rambursată suma de 152.500.000 MDL. Dobânzile calculate pe parcursul anului 2024 au fost în valoare de 463.898 MDL și plătite în suma de 428.306 MDL. Conform prevederilor contractuale, Societatea poate dispune și rambursa tranșe în limitele stabilite în Contract potrivit necesităților sale operaționale.

Acordul de împrumut semnat între Societate și BC Moldova Agroindbank SA impune Societății să mențină Rata lichidității la un nivel de cel puțin 1:1. Societatea respectă toate obligațiile conform situației la 31 decembrie 2024.

Pentru a garanta obligațiile sale de credit Societatea a gajat în favoarea creditorului mijloacele bănești aflate și care vor intra în conturile bancare deschise la BC Moldova Agroindbank SA, gaj asupra universalității de bunuri mobile - creanțe bănești față de terți în suma de 300.000.000 MDL.

10 Datorii comerciale

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Datorii privind facturile comerciale		
- în țară	479.626.071	158.077.927
- în străinătate	44.325	23.897
Datorii față de partile afiliate (Nota 23)	137.369.461	163.245.865
inclusiv, datoriile estimate din dezechilibre de energie electrică	52.572.531	22.467.362
Avansuri primite curente		
- din țară	83.077.725	110.792.691
- din străinătate	-	-
Total datorii comerciale	700.117.582	432.140.380



ERNST & YOUNG
Signed: [Signature]
Date: 30/04/25

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

La 31 decembrie 2024, cit și la 31 decembrie 2023, Societatea nu a înregistrat datorii comerciale cu scadența expirată.

Datoriile comerciale au în general un termen de plată de 15 zile.

Datoriile față de partile afiliate includ dezechilibrele estimate în cadrul grupului de echilibrare din care Societatea face parte începând cu 07 iulie 2022, a cărui responsabil de echilibrare este entitate afiliată, în sumă de 22.467.362 MDL (2023: 52.572.531). Facturarea dezechilibrelor aferente perioadei noiembrie-decembrie 2024 a fost efectuată pe parcursul lunilor ianuarie-februarie 2025 (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3 și Nota 23).

11 Datorii față de buget

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Datorii privind decontările cu bugetul		
- impozit pe venit din activitatea de întreprinzător	15.372.864	-
- impozit pe venit reținut la sursa de plată	20.017	960
- taxa pe valoare adăugată	-	6.645.740
- impozite și taxe locale	4.507	4.731
Total datorii față de buget	15.397.388	6.651.431

12 Alte datorii curente

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Devieri tarifare	556.076.663	-
Alte datorii curente	61.160	64.600
Total alte datorii curente	556.137.823	64.600

Pe parcursul anului 2024 Societatea a recunoscut datorii reprezentând devieri tarifare de la 31 Decembrie 2023 în sumă de 556.076.663 MDL și a contabilizat la 31 decembrie 2024 creanțe reprezentând devieri tarifare în sumă de 231.566.686 MDL. Devierile tarifare ale anului 2024 sunt prezentate în Nota 6.

13 Venituri din vânzări

	2023	2024
Furnizarea energiei electrice la tarife reglementate	7.946.051.638	6.772.099.803
Devieri tarifare calculate*	(899.850.919)	779.073.808
Venituri formate din dezechilibre de energie electrică**	339.973.764	127.710.294
Total venituri din vânzări	7.386.174.483	7.678.883.905

Întreprinderea deservește peste 955 de mii de locuri de consum în centrul și sudul țării. ICS „Premier Energy” SRL prestează servicii pe o arie de peste 78% din teritoriul țării, în 20 de raioane (din cele 37) și municipiul Chișinău. Întreg venitul din vânzări al societății este realizat pe teritoriul R.Moldova și este exprimat în MDL.

Deși volumul de energie electrică furnizat în perioada anului 2024 a înregistrat o creștere de aproximativ 8 %, evoluția descendentă a tarifului mediu de furnizare a energiei electrice, care a scăzut cu aproximativ 23 % pe parcursul aceluiași an, a dus la reducerea veniturilor din furnizarea energiei electrice la tarife reglementate în perioada anului 2024, comparativ cu perioada precedentă 2023.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date..... 30/04/25

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

*Pentru mai multe detalii aferente veniturilor nefacturate din devieri tarifare – a se vedea Nota 2.10.2, Nota 6 și Nota 12.

**Pentru mai multe detalii aferente veniturilor formate din dezechilibre de energie electrică – a se vedea Nota 2.10.3 și Nota 23. Conform Dispoziției Comisiei pentru Situații Exceptionale a Republicii Moldova nr. 68 din 10 mai 2023 a fost modificată metoda de determinare a preturilor pentru dezechilibrele atât pozitive, cât și negative cu aplicare retroactiv asupra mecanismului de calcul și decontare al dezechilibrelor, pentru perioadele iunie-decembrie 2022. Contextul aplicării unei noi metode de determinare a dezechilibrelor a condus la procesul de revizuire a estimărilor înregistrate anterior de Societate, prin recalculare conform noilor reglementări, cu impact în rezultatele perioadei încheiate la 31 decembrie 2023.

14 Costul vanzarilor

	2023	2024
Procurarea energiei electrice	5.148.500.751	5.230.364.596
Energie electrica deficit din dezechilibre (Nota 23)	97.512.710	97.160.263
Transportul energiei electrice	558.703.948	571.327.113
Distributia energiei electrice	1.519.751.998	1.625.383.717
Amortizarea imobilizarilor necorporale	1.491.582	3.702.925
Amortizarea imobilizarilor corporale	42.953	48.077
Cheltuieli privind retribuirea muncii	23.247.766	25.138.849
Comisioane servicii incasare	18.416.962	18.011.785
Distribuirea facturilor	21.973.501	27.551.604
Cheltuieli servicii locatiune	1.239.515	1.289.155
Cheltuieli cu utilitati	445.830	340.841
Alte cheltuieli*	7.997.242	8.884.772
Total costul vanzarilor	7.399.324.758	7.609.203.697

*Alte cheltuieli includ cheltuieli pentru intretinerea aparatelor de casa, servicii postale, materiale pentru facturare, serviciile Oficiului Telefonie 24H, cheltuieli servicii de echilibrare, etc.

15 Alte venituri din activitatea operationala

	2023	2024
Servicii auxiliare (conectare, reconectare, s.a.)	14.329.727	18.031.605
Venituri sub forma de amenzi, penalitati si despagubiri*	16.009.574	5.375.206
Venituri din chirii	1.472	2.000
Excesul din provizioane pentru creante compromise neutilizate (Nota 5)	7.024.320	2.155.019
Alte venituri operationale	1.116.770	266.767
Total alte venituri din activitatea operationala	38.481.863	25.830.597

*Conform Legii Nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică, articolul 70, p. 8 „Pentru achitarea cu întârziere a consumului de energie electrică, consumatorii finali plătesc penalitate în mărime determinată și în modul stabilit prin contract în urma negocierilor. Cuantumul penalității este negociabil, dar nu poate depăși rata medie anuală ponderată a dobânzii la creditele noi acordate în moneda națională de bancile comerciale, pentru un an, înregistrată în anul precedent și publicată în raportul Băncii Naționale a Moldovei”.

16 Cheltuieli de distribuire

	2023	2024
Dotarea provizionului privind creantele compromise (Nota 5)	6.219.848	4.508.011
Creante casate neprovizionate	26.454	54.238
Servicii de promovare si distribuire	194.964	176.644
Total cheltuieli de distribuire	6.441.266	4.738.893



UNIDENTIFICATION PURPOSES
ENERGY & YOU
 Signed _____
 Date 30/04/25 (30)

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

17 Cheltuieli administrative

	2023	2024
Cheltuieli privind personalul administrativ și de conducere	16.667.634	18.777.775
Cheltuieli privind întreținerea și reparația imobilizărilor corporale	30.321	33.802
Cheltuieli privind întreținerea sistemelor informatice	3.628.090	3.617.371
Cheltuieli privind amortizarea imobilizărilor corporale	206.015	261.159
Cheltuieli privind amortizarea imobilizărilor necorporale	268.489	330.019
Impozite, taxe și plăți regulatorii cu excepția impozitului pe venit	12.509.218	12.316.699
Cheltuieli de delegare a personalului	388.638	466.472
Comision cheltuieli îndatorare	480.888	264.729
Cheltuieli servicii locațiune	1.617.237	1.698.099
Cheltuieli cu utilități	692.509	478.612
Alte cheltuieli administrative	8.349.163	5.020.507
Total cheltuieli administrative	44.838.202	43.265.244

Alte cheltuieli administrative includ cheltuieli privind paza și protecția oficiilor comerciale proprii în suma de 107.182 MDL (2023: 87.183 MDL), cheltuieli pentru combustibil în suma de 152.486 MDL (2023: 134.461 MDL), cheltuieli pentru onorarii profesionale și alte servicii în suma de 1.822.773 MDL (2023: 3.307.757 MDL), inclusiv servicii de audit financiar în suma de 606.128 MDL (2023: 604.292 MDL), cheltuieli de asigurare în suma de 143.916 MDL (2023: 144.772 MDL), cheltuieli conform contractului colectiv de muncă încheiat cu comitetul sindical și alte cheltuieli sociale în suma de 205.389 MDL (2023: 211.380 MDL), cheltuieli de instruire în suma de 166.389 MDL (2023: 83.501 MDL) și alte cheltuieli.

18 Alte cheltuieli din activitatea operațională

	2023	2024
Amenzi, penalități, despăgubiri și alte feluri de sancțiuni	11.787	5.132
Servicii auxiliare (conectare, reconectare, s.a.)	14.329.727	18.031.605
Alte cheltuieli operaționale	270.250	56.036
Total alte cheltuieli din activitatea operațională	14.611.764	18.092.773

19 Retribuirea personalului

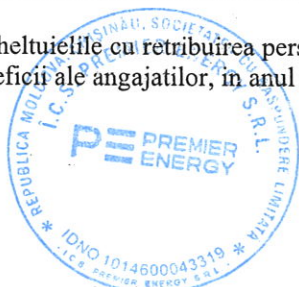
	2023	2024
Cheltuieli cu personalul privind retribuirea muncii	32.792.810	36.152.126
Contribuții de asigurări sociale de stat obligatorii	7.122.590	7.764.498
Total	39.915.400	43.916.624

Cheltuielile cu retribuirea personalului în suma de 43.916.624 MDL (2023: 39.915.400 MDL) au fost prezentate în:

- „costul vânzărilor” (Nota 14) în suma de 25.138.849 MDL (2023: 23.247.766 MDL);
- „cheltuieli administrative” (Nota 17) în suma de 18.777.775 MDL (2023: 16.667.634 MDL).

Numărul mediu al salariaților în perioada de gestiune 2024 constituie 97 angajați (2023: 98 angajați).

În cheltuielile cu retribuirea personalului sunt incluse miscarile (dotările/aplicările) în rezerve pentru concedii și alte beneficii ale angajaților, în anul 2024 dotări în valoare netă de 744.067 MDL (2023: aplicări 209.013 MDL).



FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/25.....

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

20 Provizioane pentru beneficiile angajaților

Provizioanele în valoare de 2.545.278 MDL sunt constituite în totalitate pentru beneficiile angajaților: concedii neutilizate și bonusuri (31 decembrie 2023: 1.801.211 MDL). Miscarea în rezervă pentru concediile nefolosite și alte beneficii ale angajaților pe parcursul anilor 2024 și 2023 este prezentată mai jos:

	2023	2024
La 1 ianuarie	2.010.224	1.801.211
Dotarea provizioanelor	1.256.425	3.207.664
Provizioane utilizate	(1.465.438)	(2.463.597)
La 31 decembrie	1.801.211	2.545.278

21 Rezultatul financiar

	2023	2024
Venituri din diferențe de curs valutar	8.763.469	8.602
Venituri din dobânzi bancare	13.281.958	3.963.598
Venituri din dobânzi aferente devierilor tarifare	-	8.569.541
Venituri din dobânzi aferente împrumuturilor acordate	6.984.816	-
Total venituri financiare	29.030.243	12.541.741
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(14.273.554)	(14.281)
Cheltuieli din dobânzi aferente creditelor primite	(833.363)	(463.898)
Cheltuieli din dobânzi aferente devierilor tarifare	(68.194.869)	-
Total cheltuieli financiare	(83.301.786)	(478.179)
Profit (pierdere) financiar(a)	(54.271.543)	12.063.562

Veniturile/Cheltuielile din dobânzi aferente devierilor tarifare reprezintă dobânda aplicată lunar la soldul acumulat al devierilor tarifare și capitalizată la sfârșitul anului la soldul acumulat al creanțelor/datoriilor din devieri tarifare, calculată în conformitate cu Metodologia ANRE (a se vedea Nota 2.10.2).

22 Impozitul pe venit

	2023	2024
Impozitul pe venit curent	77.525.864	-
Total cheltuieli privind impozitul pe venit	77.525.864	-

Reconcilierea ratei de impozitare efective

	2023	2024
Profitul până la impozitare	(94.831.187)	41.477.457
Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare	12,00% (11.379.742)	12,00% 4.977.295
Efectul ajustării cheltuielilor/veniturilor în scopuri fiscale	1,90% (1.800.279)	11,32% 4.693.495
Efectul devierilor tarifare	26,85% 116.165.494	(227,88%) (94.517.202)
Pierdere fiscală	12,00% (25.459.509)	204,56% 84.846.412
Cheltuieli privind impozitul pe venit	(81,75%) 77.525.864	0,00% -



FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date..... 30/04/25

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

23 Tranzacții cu partile afiliate

Natura relațiilor cu partile afiliate cu care Societatea a efectuat tranzacții în 2023 și 2024 sau cu care a avut solduri la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2024 este prezentată mai jos:

Parte afiliată	Relația/ Natura tranzacțiilor
Joseco Holdings Co. Limited (Cipru)	Unicul fondator asociat al Societății (începând cu 01.08.2019)/ Împrumuturi, plăți de dividende
ICS Premier Energy Distribution SA (Moldova)	Societate din Grup, operator al sistemului de distribuție Achiziții servicii de distribuție energie, alte servicii
Navitas Energy SRL (Moldova)	Societate din Grup, responsabil al grupului de echilibrare/servicii de echilibrare
Emma Capital Limited (Cipru)	Societate din Grup/cheltuieli refacturate

Pe parcursul anului au fost înregistrate următoarele tranzacții cu partile afiliate:

(i) Procurari

	2023	2024
ICS Premier Energy Distribution SA (Moldova)	1.537.658.082	1.646.794.693
Navitas Energy SRL (Moldova)	283.494.194	108.641.779
	1.821.152.276	1.755.436.472

Procurările de la ICS Premier Energy Distribution SA reprezintă:

- servicii de distribuție a energiei electrice în suma de 1.625.383.717 MDL (2023: 1.519.751.998 MDL);
- servicii auxiliare activității de distribuție a energiei electrice în suma de 18.031.605 MDL (2023: 14.329.727 MDL);
- servicii de locațiune în suma de 2.559.919 MDL (2023: 2.438.018 MDL);
- servicii comunale în suma de 819.452 MDL (2023: 1.138.339).

Procurările de la Navitas Energy SRL reprezintă:

- dezechilibre negative de energie electrică, inclusiv estimările aferente dezechilibrelor, în suma de 97.160.263 MDL (2023: 282.725.500 MDL)
- procurările de energie electrică în suma de 10.047.696 MDL (2023: 40.288 MDL)
- servicii de echilibrare în suma de 1.433.820 MDL (2023: 728.406 MDL)

Navitas Energy SRL, în calitate de responsabil al grupului de echilibrare prestează Societății servicii de echilibrare, a căror sumă pentru anul 2024 a constituit 1.433.820 MDL (2023: 728.406 MDL).

(ii) Vanzari

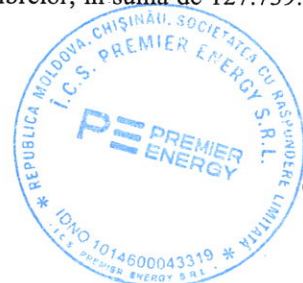
	2023	2024
ICS Premier Energy Distribution SA (Moldova)	3.327.664	3.091.404
Navitas Energy SRL (Moldova)	342.912.291	127.873.428
	346.239.955	130.964.832

Vinzarile către ICS Premier Energy Distribution SA reprezintă facturile de energie electrică la tarife reglementate.

Vinzarile către Navitas Energy SRL includ:

- dezechilibre pozitive de energie electrică, inclusiv estimările aferente dezechilibrelor, în suma de 127.739.221 MDL (2023: 342.893.874 MDL)
- vinzarile de energie electrică în suma de 123.907 MDL (2023: 6.638 MDL)
- servicii auxiliare în suma de 10.300 MDL (2023: 11.779)

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed: _____
Date: 30/04/25



23 Tranzacții cu partile afiliate (continuare)

(iii) Remuneratia personalului cheie de conducere

Personalul-cheie din conducere este reprezentat de acele persoane care au autoritatea și responsabilitatea de a planifica, conduce și controla activitățile Societății, în mod direct sau indirect, incluzând orice director (executiv sau ne-executiv) al Societății. Pe parcursul anului 2024 Societatea a înregistrat 5 persoane (2023: 5 persoane) în această categorie, care au primit salarii în sumă de 8.224.546 MDL (2023: 7.383.234 MDL). Această sumă include contribuțiile de asigurări sociale de stat obligatorii, primele de asigurare obligatorie de asistență medicală și alte drepturi în baza contractelor individuale de muncă. Personalul de conducere nu a primit alte beneficii, cu excepția asigurărilor medicale și a creditelor acordate fără dobândă, care se oferă tuturor angajaților Societății. Soldul creditelor acordate personalului din conducerea Societății la 31 decembrie 2024 este în sumă de 14.720 MDL (31 decembrie 2023: 37.660 MDL).

(iv) Imprumuturi acordate

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Joseco Holdings Co. Limited (Cipru) (Nota 8)	-	-

(v) Venituri din dobanzi

	2023	2024
Joseco Holdings Co. Limited (Cipru)	6.984.816	-

(vi) Creante comerciale

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
ICS Premier Energy Distribution SA (Moldova)	153	184
Navitas Energy SRL (Moldova) <i>(creante estimate din dezechilibre de energie electrică)</i>	67.762.539	13.318.307
	67.762.692	13.318.491

(vii) Garanții acordate

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Navitas Energy SRL (Moldova)	8.674.316	6.465.643
Total	8.674.316	6.465.643

Garanțiile financiare transferate către Navitas Energy SRL, responsabil al grupului de echilibrare, au fost constituite în conformitate cu prevederile Legii 107/2016 cu privire la energia electrică, Regulile Pieței Energiei Electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020 și Procedura de constituire, actualizare și utilizare a Garanțiilor Financiare.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed: 30/04/25
Date: 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

(viii) Datorii comerciale

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
ICS Premier Energy Distribution SA (Moldova)	84.546.119	140.401.491
Navitas Energy SRL (Moldova) (<i>energie electrică</i>)	22.832	339.028
Navitas Energy SRL (Moldova) (<i>servicii de echilibrare</i>)	227.979	37.984
Navitas Energy SRL (Moldova) (<i>datorii estimate din dezechilibre de energie electrică</i>)	52.572.531	22.467.362
	137.369.461	163.245.865

Datoriile comerciale față de ICS Premier Energy Distribution SA reprezintă în principal datorii aferente serviciului de distribuție energie electrică.

(ix) Estimări aferente dezechilibrelor de energie electrică

Începând cu data de 07 iulie 2022 Societatea face parte din grupul de echilibrare a cărui responsabil este Navitas Energy SRL, întreprindere din grup. Societatea a estimat pentru perioada noiembrie-decembrie 2024 atât dezechilibrele pozitive formate în cadrul grupului de echilibrare din care face parte, contabilizate în Venituri din vânzări și Creanțe curente ale partilor afiliate în suma de 13.318.307 MDL, cât și dezechilibrele negative formate în cadrul grupului de echilibrare din care face parte, contabilizate în Costul vânzărilor și Datorii față de partile afiliate curente în suma de 22.467.362 MDL. Facturarea acestora a avut loc pe parcursul lunilor ianuarie-februarie 2025, și concomitent au fost aplicate estimările recunoscute anterior (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3, Nota 5 și Nota 10).

24 Conditionalități**Reclamatii**

În procesul desfășurării activității sale Societatea primește reclamații înaintate de clienți. Conducerea Societății consideră că astfel de reclamații nu vor cauza pierderi materiale semnificative.

Impozitare

Sistemul fiscal în Moldova este supus diverselor interpretări și modificărilor continue, care pot avea efect retroactiv. Interpretarea legislației fiscale de către autoritățile fiscale privind tranzacțiile Societății poate să difere de cea a conducerii. Ca rezultat, autoritățile fiscale pot pune la îndoială unele tranzacții ca fiind generatoare de impozite suplimentare, penalități sau dobânzi. Conducerea Societății consideră că a calculat și înregistrat adecvat obligațiile fiscale ale Societății.

Mediul de reglementare, politic și economic

Activitatea și rezultatele Societății sunt afectate de factorii politici, legislativi, fiscali și de reglementările care se produc în Republica Moldova.

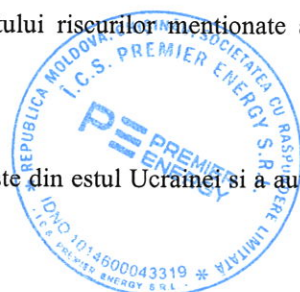
Activitatea Societății și tarifele de furnizare a energiei electrice sunt reglementate de ANRE. Prin urmare, reglementările ANRE pot avea un impact semnificativ asupra performanței financiare a Societății, precum și asupra valorii contabile a activelor și datoriilor Societății.

Situațiile financiare reflectă evaluarea de către conducerea Societății a impactului riscurilor menționate asupra activității operaționale și poziției financiare a Societății.

Razboiul din Ucraina

În data de 21 februarie, Federația Rusă a recunoscut oficial două regiuni separatiste din estul Ucrainei și a autorizat

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date 30/04/25



utilizarea forței militare în aceste teritorii. În data de 24 februarie 2022, trupele ruse au invadat Ucraina și au început operațiuni militare în mai multe locații. Aceste operațiuni în curs de desfășurare au condus la victime, la relocarea semnificativă a populației, la deteriorarea infrastructurii și la perturbarea activității economice în Ucraina. Ca răspuns, mai multe jurisdicții, inclusiv UE, Regatul Unit, Elveția, SUA, Canada, Japonia și Australia au anunțat transe inițiale de sancțiuni economice pentru Rusia (și, în anumite cazuri, Belarus).

Impactul economic global mai larg al conflictului ar putea include: perturbări semnificative ale entităților care își desfășoară activitatea în Ucraina, Rusia și Belarus, provocări legate de lichiditate, creșteri semnificative ale prețurilor produselor de bază, inclusiv titei și gaze naturale; ale metalelor, inclusiv nichel, minereu de fier, aluminiu și paladiu; ale produselor minerale, cum ar fi potasiu, și culturilor agricole, în special grau (Rusia și Ucraina împreună producând aproximativ 30% din aprovizionarea globală cu grau); creșterea incertitudinii economice mondiale și suspendarea tranzacționării titlurilor de valoare rusești, creșterea costurilor de împrumut și a primelor de risc, creșterea inflației și creșterea ratelor dobânzilor; și perturbări ale activității economice cauzate de atacuri cibernetice comise împotriva Rusiei, precum și asupra jurisdicțiilor care au impus sancțiuni sau care oferă asistență Ucrainei sau Rusiei/Belarusului.

Alte considerente

Societatea activează în sectorul energiei electrice, care pe baza situației actuale a sancțiunilor și a evaluărilor realizate de către conducere, nu este afectat în mod direct ca urmare a sancțiunilor. În schimb, Societatea are o expunere indirectă prin relațiile comerciale privind procurarea de energie electrică de la producători care utilizează gaze naturale din Rusia pentru producția de electricitate, și care respectiv au o expunere semnificativă față de Rusia, iar aceste relații comerciale ar putea fi afectate în mod semnificativ de perturbarea lanțului de aprovizionare, de deteriorarea condițiilor economice, volatilității prețurilor care ar putea fi afectate negativ de evenimentele curente și de starea pieței, și/sau de efectele unor sancțiuni suplimentare.

Pentru atenuarea acestui risc, Guvernul Republicii Moldova întreprinde măsuri de identificare a alternativelor de aprovizionare cu gaze naturale și energie electrică a Republicii Moldova în contextul regional menționat. Remarcăm în acest sens realizarea în mod de urgență a interconexiunii cu ENTSO-E (Rețeaua Europeană a Operatorilor de Sisteme de Transport a Energiei Electrice) și inițiativele de gasire a unei alternative adecvate de alimentare cu gaze, în acest sens fiind acordată licența companiei de stat Energocom.

De menționat este că la 16 martie 2022, Republica Moldova și Ucraina au finalizat procesul de sincronizare cu rețelele electrice europene ENTSO-E. În urma revizuirii cadrului de reglementare deja este posibilă echilibrarea din punct de vedere tehnic și este o rezervă suplimentară pentru securitatea continuității furnizării de energie electrică. Aceasta înseamnă că Republica Moldova are acces direct la rețelele electrice europene ENTSO-E, iar ca alternativă are posibilitatea de a se aproviziona cu energie electrică direct fie din Ucraina, fie din țările Uniunii Europene, prin compania de stat Energocom care intermediază achizițiile de import de energie electrică pentru piața moldovenească.

În cazul unor eventuale fluctuații semnificative al costului de procurare al energiei electrice, ținând cont de prevederile Metodologiei, aceste volatilități ar fi absorbite prin ajustarea tarifului de furnizare, și respectiv nu reprezintă un risc semnificativ pentru recuperabilitatea și evaluarea activelor imobilizate.

Instituirea stării de urgență și situația pe piață, urmare a sistării livrării gazelor naturale rusești către regiunea Transnistreană a R. Moldova

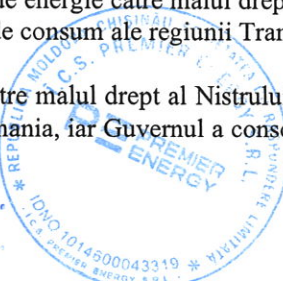
□ Începând cu data de 16 decembrie 2024, în Republica Moldova a intrat în vigoare starea de urgență, care a fost instituită pe o perioadă de 60 de zile. Decizia respectivă a fost aprobată de Parlamentul R. Moldova, ca urmare a necesității de pregătire către sezonul rece 2024/2025 și de a gestiona eficient situația energetică de pe malul drept al Nistrului, precum și în contextul problemelor de aprovizionare cu energie electrică și gaze naturale a regiunii transnistrene, inclusiv urmare a sistării furnizării gazelor naturale de către Gazprom pe malul stâng al Nistrului, începând cu 1 ianuarie 2025.

□ Sistarea furnizării de gaze naturale către malul stâng al Nistrului de către Gazprom a condus la stoparea aprovizionărilor centralei electrice MGRES cu gaze naturale, aceasta substituind producerea energiei electrice bazată pe gaze naturale cu cea pe carbune, ceea ce a condus la sistarea livrărilor de energie către malul drept al Nistrului și producerea energiei electrice exclusiv pentru a acoperi parțial necesitățile de consum ale regiunii Transnistrene.

□ În contextul sistării livrărilor de energie de la Moldavskaya GRES către malul drept al Nistrului, Compania de stat Energocom SA a suplimentat importurile de energie electrică din România, iar Guvernul a consolidat eforturile

ERNST & YOUNG

Signed.....
Date..... 30/04/25



I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

pentru creșterea producției interne de energie de către S.A. „Termoelectrică”, S.A. „CET-Nord” și a energiei regenerabile de producție internă și au consolidat capacități de producție suplimentare pentru a asigura alimentarea continuă cu energie termică în municipiile Chișinău și Balti. De asemenea, „Moldelectrică” a testat cu succes funcționarea în regim insular a liniilor electrice de 110 kV de interconectare cu România pentru a contribui la necesitatea la majorarea capacității de import a energiei electrice, în colaborare cu rețeaua europeană ENTSO-E.

□ În rezultat, energia electrică de proveniență de la MGRES a fost integral substituită cu energia electrică de import și cu generarea internă cu un mix de 59%/41%, ceea ce a permis satisfacerea integrală a consumului de energie electrică a malului drept și continuitatea livrarilor.

□ În contextul energetic descris mai sus, prețul mediu de procurare a energiei electrice de către compania de stat Energo SA, responsabilă de procurarea energiei electrice în Republica Moldova, a crescut substanțial începând cu a doua jumătate a lunii noiembrie 2024.

□ Ca urmare a acestor costuri mai ridicate de achiziție a energiei electrice, ANRE, la solicitarea Companiei Premier Energy SRL, a majorat prețul reglementat pentru furnizarea energiei electrice în medie cu cca 79% (în funcție de nivelul de tensiune). Noile tarife și preturi au intrat în vigoare începând cu 10 ianuarie 2025, odată cu publicarea acestora în Monitorul Oficial.

Cu toate acestea, necesarul total al clienților a fost pe deplin acoperit, iar aprovizionarea cu energie electrică nu a fost afectată în nici un fel. Livrarile de energie către toți clienții au continuat fără întreruperi sau întârzieri, iar furnizarea de energie electrică a fost menținută la parametri optimi, asigurându-se astfel satisfacția clienților și respectarea angajamentelor față de aceștia.

Pe baza celor de mai sus, conducerea Societății consideră că Societatea este capabilă să-și continue activitatea pentru o perioadă de cel puțin 12 luni de la data raportării.

25 Evenimente ulterioare datei bilanțului

Modificarea tarifelor de furnizare

În conformitate cu prevederile Hotărârii Consiliului de administrație al ANRE nr. 12 din 03.01.2025, publicată în Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 5-7 (9515-9517) din 10 ianuarie 2025, din ziua publicării au intrat în vigoare noile preturi reglementate pentru furnizarea energiei electrice de către ICS Premier Energy SRL.

Astfel în contextul obligației de serviciu public privind prestarea serviciului universal au fost aprobate diferențiat următoarele preturi, în funcție de punctele de delimitare, locurile de consum ale consumatorilor finali sau orele de consum, fără TVA:



Tarif la punctele de intrare în rețelele electrice de transport (MDL/KWh)

Tarif la punctele de ieșire din rețelele de transport (MDL/KWh)

Tarif de furnizare a energiei electrice prin rețelele de distribuție de înaltă tensiune (MDL/KWh)

Tarif de furnizare a energiei electrice prin rețelele de distribuție de medie tensiune (MDL/KWh)

Tarif de furnizare a energiei electrice prin rețelele de distribuție de joasă tensiune (MDL/KWh)

In vigoare începând cu 10 ianuarie 2025

Pret diferențiat în funcție de orele de consum

Pret

	Orele 7:00 – 23:00	Orele 23:00 – 7:00
--	-----------------------	-----------------------

3,02	3,23	2,23
------	------	------

3,26	3,48	2,47
------	------	------

3,29	3,51	2,50
------	------	------

3,51	3,72	2,72
------	------	------

4,10	4,32	3,31
------	------	------

ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25

(37)

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

Prin aceeași Hotărâre, au fost aprobate tarifele pentru furnizarea energiei electrice în contextul obligației de serviciu public de a asigura furnizarea de ultima opțiune, în funcție de punctele de delimitare sau locurile de consum ale consumatorilor finali, fără TVA:

	In vigoare începând cu 10 ianuarie 2025		
	Pret	Pret diferențiat în funcție de orele de consum	
		Orele 7:00 – 23:00	Orele 23:00 – 7:00
Tarif la punctele de intrare în rețelele electrice de transport (MDL/KWh)	3,62	3,88	2,68
Tarif la punctele de ieșire din rețelele de transport (MDL/KWh)	3,91	4,18	2,96
Tarif de furnizare a energiei electrice prin rețelele de distribuție de înaltă tensiune (MDL/KWh)	3,95	4,21	3,00
Tarif de furnizare a energiei electrice prin rețelele de distribuție de medie tensiune (MDL/KWh)	4,21	4,46	3,26
Tarif de furnizare a energiei electrice prin rețelele de distribuție de joasă tensiune (MDL/KWh)	4,92	5,18	3,97

Nu există alte evenimente ulterioare ce necesită dezvăluiri la data aprobării situațiilor financiare.

Situațiile financiare au fost aprobate în numele Societății la data de 30 aprilie 2025 de către:

Galina Porohonciuc

Administrator



Maria Bucsa

Contabil șef

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date... 30/04/25



Raportul conducerii
pentru anul 2024
ÎCS „Premier Energy” SRL

FOR IDENTIFICATION PURPOSES

ERNST & YOUNG

Signed.....

Date..... 30/04/25



DESPRE RAPORT

Prezentul raport al conducerii ICS „Premier Energy” SRL (“societatea” sau “întreprinderea”) include rezultatele activității furnizorului universal și de ultimă opțiune pentru perioada de raportare de la 1 ianuarie 2024 până la 31 decembrie 2024. Raportul a fost întocmit în conformitate cu legislația Republicii Moldova, incluzând:

- Legea nr. 174 cu privire la energetică din 21.09.2017
- Legea cu privire la energia electrică nr. 107 din 27.05.2016
- Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea nr. 537/2020 din 24.12.2020
- Legea contabilității și raportării financiare nr. 287 din 15.12.2017
- Lege privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile nr.10 din 26.02.2016
- Legea Nr. LP331/2023 din 09.11.2023 pentru modificarea Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile

CUPRINS

1. Introducere
2. Rezultate
3. Perspectivele de dezvoltare ale entității
4. Model de gestiune a riscurilor și oportunităților
5. Excelența în servicii
6. Angajament pentru persoane
7. Eficiența energetică
8. Angajament pentru securitate și sănătate
9. Angajament pentru societate
10. Integritate și transparență

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



1. INTRODUCERE

ÎCS „Premier Energy” SRL este cel mai mare furnizor al serviciului universal și de ultimă opțiune din Republica Moldova. Întreprinderea deservește peste 955 de mii de locuri de consum în centrul și sudul țării.

Pentru a asigura un serviciu de înaltă calitate și o experiență excelentă consumatorilor, compania răspunde prompt și eficient la orice situație. În acest sens, implementează tehnologii avansate, care oferă soluții inovatoare, respectă cerințele legale și sunt adaptate nevoilor clienților, contribuind astfel la confortul și bunăstarea acestora.

Cadru general la data de 31 decembrie 2024

849 835

3 095,8

99,9

Consumatori

Vânzări energie, GWh

Rata încasărilor, %

Un nou capitol în istoria Premier Energy: listarea Grupului Premier Energy la Bursa de Valori București

Un eveniment semnificativ din anul 2024 a fost listarea Grupului Premier Energy la Bursa de Valori București. Aceasta reprezintă o realizare importantă atât pentru istoria întreprinderilor Premier Energy din Moldova, cât și pentru sectorul energetic în general.

ÎCS „Premier Energy” SRL face parte din Grupul Premier Energy - un grup de infrastructură energetică integrată pe verticală, cu cea mai rapidă creștere din Europa de Sud-Est și este unul dintre cei mai mari jucători din domeniul energiei regenerabile din România și Republica Moldova. Listarea la bursă constituie un moment de referință și o recunoaștere a istoricului solid al Grupului, oferind totodată noi oportunități de creștere în contextul tranziției energetice din întreaga regiune. Această etapă marchează, de asemenea, un pas important în consolidarea relațiilor cu investitorii și în extinderea prezenței pe piețele financiare.

2. REZULTATE

În ultimii ani, contextul economic regional, marcat de incertitudini și criza energetică globală, a avut un impact semnificativ asupra activității furnizorului de energie electrică de ultimă opțiune. În fața acestor provocări, Societatea a fost nevoită să-și revizuiască și să-și adapteze rapid planurile, în scopul de a răspunde schimbărilor și a menține continuitatea serviciilor. Totuși, datorită unei gestionări eficiente a resurselor, a unei colaborări strânse cu autoritățile statului, dar și prin implementarea unor măsuri de eficiență energetică, Societatea a reușit să depășească aceste dificultăți și să își atingă obiectivele stabilite.

În 2024, Societatea a contribuit la implementarea și aplicarea cu succes a noului mecanism de facturare netă, o măsură menită să sprijine consumatorii care generează energie electrică prin surse proprii, facilitând astfel un proces de facturare mai echitabil și transparent. În plus, în perioada crizei energetice, compania a acordat o atenție deosebită promovării eficienței energetice, informând constant consumatorii cu privire la practici de economisire a energiei și implementând campanii pentru încurajarea unui consum responsabil.

Tot în acest an, compania și-a concentrat eforturile pe digitalizarea și automatizarea proceselor, având ca scop îmbunătățirea interacțiunii cu clienții și optimizarea serviciilor oferite. Un alt obiectiv important a fost consolidarea bazei de date a consumatorilor, pentru a le putea furniza servicii personalizate și de înaltă calitate.

În anul 2024 compania a înregistrat un profit net de 41,48 milioane lei.

Volumul vânzărilor de energie a constituit 3.095,7 GWh, în creștere cu 225 GWh față de anul precedent.

Veniturile din vânzări au constituit 7.678,88 milioane lei, în creștere cu 4.0 % față de 2023. Creșterea se datorează în mare parte volumului mai mare de energie consumat. Prețul mediu anual de furnizare a energiei electrice a constituit în 2024 2,20 lei / KWh față de 2,84 Lei / kWh în 2023.

Signed.....
Date.....30/04/25

Suma impozitelor și taxelor achitate în bugetul de stat de către ÎCS „Premier Energy” SRL în anul 2024 a constituit 66.369.564 lei.

Pe parcursul anului 2024 investițiile transferate în exploatare au fost direcționate spre satisfacerea necesităților consumatorilor finali, oferindu-le o comunicare rapidă și eficientă, prin asigurarea unui serviciu de calitate și o experiență de deservire în corespundere cu exigențele legale și a necesităților consumatorilor finali.

Valoarea investițiilor furnizorului de energie transferate în exploatare în anul 2024 constituie 0.320 mii de lei.

Detaliile privind alte date financiare se regăsesc în situațiile financiare, inclusiv notele la acestea.

Indicatori	U.M.	2024	2023	2024/2023
Venituri din vânzări	MLN Lei	7.678,88	7.386,17	292,7 4,0%
Costul vânzărilor	MLN Lei	-7.609,20	-7.399,32	-209,9 2,8%
Profitul brut	MLN Lei	69,68	-13,15	82,8 -629,9%
Alte venituri din activitatea operațională	MLN Lei	25,83	38,48	-12,7 -32,9%
Cheltuieli de distribuie	MLN Lei	-4,74	-6,44	1,7 -26,4%
Cheltuieli administrative	MLN Lei	-43,27	-44,84	1,6 -3,5%
Alte cheltuieli din activitatea operațională	MLN Lei	-18,09	-14,61	-3,5 23,8%
Rezultatul din activitatea operațională	MLN Lei	29,41	-40,56	70,0 -172,5%
Rezultatul din alte activități	MLN Lei	12,06	-54,27	66,3 -122,2%
Profit până la impozitare	MLN Lei	41,48	-94,83	136,3 -143,7%
Cheltuieli privind impozitul pe venit	MLN Lei	0,00	-77,53	77,5 -100,0%
Profit net	MLN Lei	41,48	-172,36	213,8 -124,1%
Marja rezultatului veniturilor din vânzări	%	1%	0%	1% -609,7%
Marja rezultatului din activitatea operațională	%	0%	-1%	1% -169,8%
Marja rezultatului net al perioadei de gestiune	%	1%	-2%	3% -123,1%
Valoare medie a activelor	MLN Lei	998,14	1.423,14	-425,0 -29,9%
Valoare medie a capitalului propriu	MLN Lei	59,20	255,19	-196,0 -76,8%
Rentabilitatea activelor	%	4%	-7%	11% -162,4%
Rentabilitatea capitalului propriu	%	70%	-68%	138% -203,7%

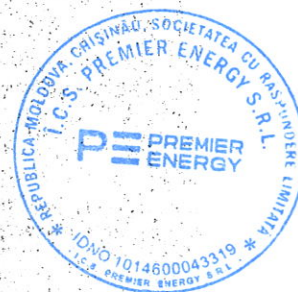
FOR IDENTIFICATION PURPOSES

ERNST & YOUNG

Signed.....

Date.....

30/04/25



- Indicatori de performanță relevanți pentru activitatea entității se referă în principal la:

	2024	2023	2024/2023
Locuri de consum (NLC)	955.608	947.670	7.938 0,8%
Datoria comercială restantă 2-12 (%)	0,19	0,13	0,06 50,4%
Datoria comercială restantă 6-60 (%)	0,06	0,05	0,01 16,3%
Rata de încasare (%)	99,91	98,21	1,70 1,7%

Numărul locurilor de consum deservite la finele anului 2024 a fost de 955.608 față de 947.607 înregistrate în aceeași perioadă a anului 2023. Pe parcursul anului de gestiune au fost semnate și actualizate 11.086 contracte cu consumatorii casnici și 826 cu consumatori non-casnici, iar rata încasărilor la 31 decembrie 2024 a constituit 99.91 % din valoarea totală facturată.

- Cadrul general la 31.12.2024

Numărul locurilor de consum (NLC) deservite de ÎCS „Premier Energy” SRL repartizat pe regiuni:

TOTAL	Categorii de consumatori (NLC)	2024	2023
	Total	955.608	947.670
	Consumatori casnici	886.449	879.584
	Consumatori non-casnici	69.159	68.086
Zona Chisinău	Categorii de consumatori (NLC)		
	Total	413.121	406.535
	Consumatori casnici	379.222	373.133
	Consumatori non-casnici	33.899	33.402
Zona Centru	Categorii de consumatori (NLC)		
	Total	355.582	354.588
	Consumatori casnici	333.570	332.986
	Consumatori non-casnici	22.012	21.602
Zona Sud	Categorii de consumatori (NLC)		
	Total	186.905	186.547
	Consumatori casnici	173.657	173.465
	Consumatori non-casnici	13.248	13.082

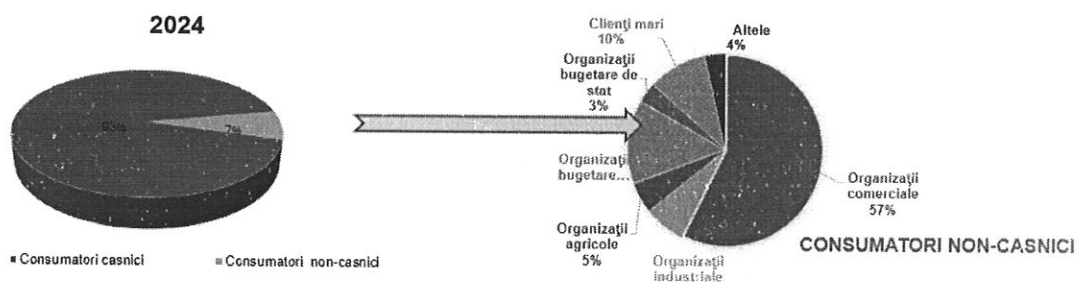
FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date.....30/04/25



Numărul locurilor de consum (NLC) pe categorii de consumatori

Categorii de consumatori, NLC	2024	2023
Consumatori casnici	886 449	879 584
Consumatori non-casnici	69 159	68.086
Organizații comerciale	39551	39.227
Organizații industriale	4 823	4 488
Organizații agricole	3 546	3 461
Organizații bugetare locale	9 717	9 460
Organizații bugetare de stat	2 292	2 256
Clienți mari	6 842	6 833
Altele	2388	2361
Total	955 608	947 670

Segmentarea pieței energetice pe categorii de consumatori:



Structura procurărilor de energie electrică

ÎCS „Premier Energy” SRL activează pe piața cu amănuntul de energie electrică în calitate de furnizor al serviciului universal și de ultimă opțiune de energie electrică. Conform legislației în vigoare, în scopul asigurării cu energie electrică a necesităților consumatorilor finali cu care se află în relații contractuale, ÎCS „Premier Energy” SRL procură energie electrică pe piața angro prin semnarea contractelor bilaterale cu furnizori și producători de energie electrică. Prin semnarea contractelor respective se urmărește asigurarea continuității furnizării energiei electrice la parametrii de calitate stabiliți, drept reper pentru atingerea acestui scop servind satisfacerea exigențelor legale, inclusiv și respectarea principiului eficienței maxime la cheltuieli minime. Pentru a răspunde acestor cerințe legale, Premier Energy organizează periodic licitații de procurare a energiei, care sunt desfășurate în conformitate cu reglementările în vigoare. Pe lângă procurarea energiei electrice în baza contractelor bilaterale, furnizorii care activează pe piața cu amănuntul a energiei electrice au obligația legală de a procura de la furnizorul central energia electrică produsă de centralele electrice de termoficare urbane și de centralele electrice eligibile, care produc din surse regenerabile de energie. Adicional, ÎCS „Premier Energy” SRL negociază și semnează contracte bilaterale cu unii producători de energie din surse regenerabile, care nu dețin statutul de producător eligibil. Și nu în ultimul rând, ÎCS „Premier Energy” SRL are obligația de a procura energia electrică livrată în rețea de către consumatorii beneficiari ai mecanismelor de contorizare și facturare netă, în limitele prevederilor legale în acest sens.

Pentru anul 2024, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului Republicii Moldova nr. 1059 din 21.12.2023, SA „Energocom” i s-a impus obligația de serviciu public în vederea asigurării securității aprovizionării cu energie electrică a furnizorilor serviciului universal, de ultimă opțiune și operatorilor de sistem. În cele din urmă, pentru asigurarea cu energie electrică a necesităților consumatorilor finali, ÎCS „Premier Energy” SRL a procurat în anul 2024 o cantitate totală de energie electrică de 3 084 830 mii de kWh, inclusiv:

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date..... 30/04/25



Furnizor/Producător	Cantitate, mii kWh	Pondere, %
Furnizor Central (Energocom)	637 242	20.7%
Producători neeligibili din surse regenerabile	48 999	1.6%
Beneficiari ai mecanismului de contorizare și facturare netă	14 672	0.5%
Energocom	2 376 168	76.9%
OPCOM (România)	277 668	9.0%
Молдавская ГРЭС	2 006 394	65.0%
ML Energy Group	10 013	0.3%
Ukrhydroenergo (Ucraina)	22 768	0.7%
Energoatom (Ucraina)	3 044	0.1%
Nuclearelectrica (România)	31 174	1.0%
Hidroelectrica (România)	25 108	0.8%
Dezechilibre negative și pozitive	7 748	0.3%
Total	3 084 830	100%

Noile prețuri reglementate pentru serviciile de furnizare a energiei electrice

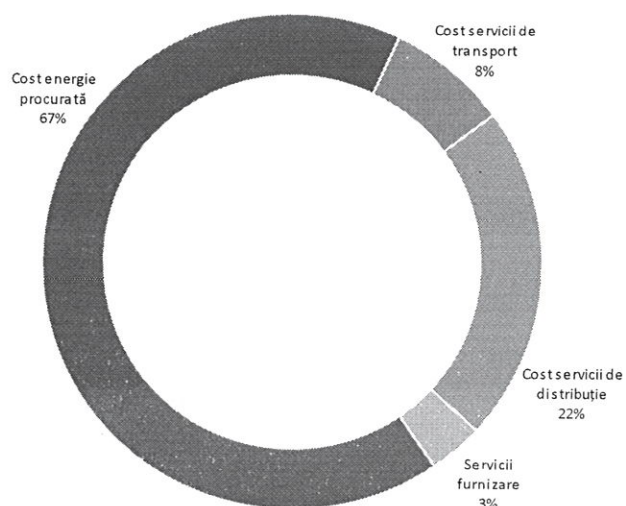
Întreprinderea ÎCS „Premier Energy” SRL prestează servicii de furnizare a energiei electrice la prețuri reglementate, în calitate de furnizor al serviciului universal și furnizor de ultima opțiune. Însuși obligația de serviciu public privind prestarea serviciului universal și furnizarea de ultima opțiune în limitele teritoriului autorizat prin licență a fost impusă de către ANRE prin Hotărârea nr.11/2018, pentru o perioadă de până la 08.07.2026. Astfel, în contextul obligațiilor de serviciu public, ÎCS „Premier Energy” SRL aplică prețuri reglementate în raport cu consumatorii finali, calculate în conformitate cu „Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de către furnizorul de ultimă opțiune și furnizorul serviciului universal”, aprobată de ANRE prin Hotărârea nr. 65/2018. După aprobare de către ANRE, prețurile reglementate intră în vigoare din data aprobării / publicării în Monitorul Oficial/dată specificată în Hotărârea de aprobare.

În anul 2024 a continuat tendința din anul 2023 de stabilizare a prețurilor de procurare a energiei electrice și, corespunzător, a prețurilor reglementate de furnizare a energiei electrice. În perioada 01.01 - 20.03.2024 energia electrică a fost furnizată consumatorilor la prețurile aprobate de ANRE în anul 2023 prin Hotărârea nr.676/2023. Totodată, ÎCS „Premier Energy” SRL, prin scrisoarea nr.0503/016590-20240126, a expediat către ANRE solicitarea de ajustare a prețurilor reglementate de furnizare. Pe data de 19.03.2024, după parcurgerea etapelor de consultări publice, ANRE a aprobat prin Hotărârea nr.170/2024 noi prețuri reglementate de furnizare a energiei electrice, care au intrat în vigoare pe data 21.03.2024, odată cu publicarea acestora în Monitorul Oficial. De menționat, că ANRE a aprobat în premieră, prin Hotărârea nr.170/2024, prețuri separate pentru furnizarea energiei electrice la serviciul universal și pentru furnizarea de ultima opțiune, ultimele fiind mai mari cu 20 % în raport cu cele de la serviciul universal, conform prevederilor articolului IX, alin.(2) din Legea nr.414 din 22.12.2023.



FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date.....30/04/25

Structura prețului mediu de furnizare a energiei electrice 2024



Prețurile reglementare aprobate și aplicate în anul 2024 au fost următoarele:

Nivelul tensiunii	Hotărârea nr.170 din 19.03.2024, bani/kWh	Hotărârea nr.676 din 10.11.2023, bani/kWh
Serviciul universal		
La punctele de intrare în rețelele de transport	147	149
La punctele de ieșire din rețelele de transport	166	169
Instalațiile racordate la rețelele de distribuție de		
tensiune înaltă	168	171
tensiune medie	187	190
tensiune joasă	234	239
La punctele de intrare în rețelele de transport	176	-
La punctele de ieșire din rețelele de transport	199	-
Instalațiile racordate la rețelele de distribuție de		
tensiune înaltă	202	-
tensiune medie	224	-
tensiune joasă	281	-

3. PERSPECTIVELE DE DEZVOLTARE ALE ENTITĂȚII

Perspectivile de dezvoltare ale entității rezultă din domeniul de activitate reglementat prin prisma prevederilor legislației în vigoare, și prin prestarea unui serviciu calitativ în procesul de furnizare a energiei electrice. Fiind o activitate total reglementată, Societatea îndeplinește indicatorii și cerințele definite de legislația în domeniu. Un factor de dezvoltare durabilă a entității o reprezintă și măsurile de eficiență în gestiunea costurilor și atenția pentru calitatea serviciilor prestate clienților.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date..... 30/04/25



4. MODEL DE GESTIUNE A RISCURILOR ȘI OPORTUNITĂȚILOR

Înțelegerea riscurilor și a oportunităților este vitală pentru a îmbunătăți modul în care o organizație gestionează procesele sale.

Principalele evenimente și angajamente neprevăzute:

În prezent, sistemul electroenergetic al Republicii Moldova trece printr-o etapă de tranziție semnificativă. Integrarea în sistemul european ENTSO-E, alături de promovarea și extinderea surselor de energie regenerabilă, reprezintă direcții fundamentale pentru întărirea securității energetice a țării și, totodată, pentru reducerea dependenței de resursele energetice externe. În acest context, finalizarea rapidă a proiectelor în derulare, precum conexiunea cu România prin linia de înaltă tensiune Vulcănești-Chișinău, este esențială. În paralel, este necesar să fie explorate și alte soluții care să asigure o integrare stabilă și eficientă a sistemului energetic național în rețeaua continentală ENTSO-E.

În anul 2024 prețurile de procurare a energiei electrice au continuat tendința de stabilizare. Această tendință de stabilizare a prețurilor a creat premise pentru micșorarea prețurilor reglementate de furnizare a energiei electrice din a doua jumătate a lunii martie 2024, care au fost menținute până la sfârșitul acestui an. De asemenea, în aria de activitate a întreprinderii ÎCS „Premier Energy” SRL, pe parcursul anului au fost majorate de la 88,8 MW la 114,6 MW capacitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile de mici dimensiuni instalate de consumatorii finali pentru autoconsum, care contribuie la diminuarea necesităților de procurare a energiei electrice din alte surse, inclusiv din import. De menționat că, în conformitate cu prevederile Legii privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, nr.10/2016, capacitățile din surse regenerabile instalate pentru autoconsum beneficiază de scheme de sprijin, inclusiv prin contorizarea netă și facturarea netă. Schema de suport în baza mecanismului contorizării nete a fost disponibilă până la sfârșitul anului 2023, iar începând cu anul 2024 a fost pus în aplicare mecanismul facturării nete.

Mediul politic

Activitatea și rezultatele Societății sunt afectate de factorii politici, legislativi, fiscali și de reglementările care se produc în Republica Moldova.

Reclamații

În procesul desfășurării activității sale Societatea primește reclamații înaintate de clienți. Conducerea Societății consideră că astfel de reclamații nu vor cauza pierderi materiale semnificative, acestea sunt examinate în detaliu și reprezintă un punct de analiză și îmbunătățire a calității serviciului.

Impozitare

Sistemul fiscal în Moldova este supus diverselor interpretări și modificărilor continue, care pot avea efect retroactiv. Interpretarea legislației fiscale de către autoritățile fiscale privind tranzacțiile Societății poate să difere de cea a conducerii. Ca rezultat, autoritățile fiscale pot pune la îndoială unele tranzacții ca fiind generatoare de impozite suplimentare, penalități sau dobânzi. Conducerea Societății consideră că a calculat și a înregistrat adecvat obligațiile sale fiscale.

Mediul de reglementare

Activitatea Societății și prețurile de furnizare a energiei electrice sunt reglementate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE). Politicile ANRE pot avea astfel un impact semnificativ asupra rezultatelor Societății sau asupra valorii contabile a activelor și pasivelor sale.

Mediul operațional al Societății

Activitatea Societății este supusă riscului de țară care implică riscurile politice, economice și sociale inerente desfășurării activității de afaceri în Republica Moldova. Aceste riscuri includ repercusiunile politicilor adoptate de către Guvern, condițiile economice, introducerea unor impozite și regulamente suplimentare sau modificarea celor în vigoare, fluctuațiile cursurilor valutare și impunerea unor norme privind drepturile contractuale.

Situațiile financiare reflectă evaluarea de către conducerea Societății a impactului riscurilor menționate asupra activității operaționale și poziției financiare a Societății.

Evoluția mediului de afaceri poate să difere de evaluarea actuală a conducerii. Impactul diferenței dintre mediul de afaceri actual și evoluția acestuia pe viitor poate fi dificil de estimat pentru activitatea operațională și poziția financiară a Societății.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



Gestiunea riscurilor

Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L. identifică riscurile și oportunitățile și le prioritizează pentru a permite concentrarea eforturilor asupra celor care au cel mai mare impact. Totodată accentul se pune pe riscurile care au și o probabilitate sporită de apariție; pentru oportunități, asupra cărora se poate acționa în mod realist pentru a îmbunătăți performanța.

Nu toate riscurile și oportunitățile identificate necesită acțiuni, întreprinderea poate lua o decizie în cunoștință de cauză de a accepta riscul, fără a lua nici o măsură în afară de identificarea și evaluarea acestuia.

Gestiunea riscurilor și oportunităților în tot ansamblul sistemelor de management și ale proceselor întreprinderii joacă un rol important pentru a ajuta la:

- îndeplinirea obiectivelor propuse;
- îmbunătățirea randamentului;
- îmbunătățirea modului de conducere;
- dezvoltarea unei culturi proactive de îmbunătățire;
- îndeplinirea conformării cu legislația;
- asigurarea calității serviciilor prestate;
- îmbunătățirea încrederii și satisfacției clientului

Modelul aplicat de către ÎCS „Premier Energy” SRL presupune gestiunea riscurilor și oportunităților prin definirea unor proiecte considerate critice pentru întreprindere.

Periodic se realizează monitorizarea gradului de avansare pentru fiecare proiect, cu informare administratorului întreprinderii.

	2024	2023
Proiecte în curs	4	7

Societatea așteaptă de la toți angajații săi un nivel înalt de responsabilitate în identificarea riscurilor și oportunităților, prin promovarea unei culturi pro active de îmbunătățire.

5. EXCELENȚA ÎN SERVICII

ÎCS „Premier Energy” SRL și-a asumat funcția socială de a contribui la dezvoltarea și bunăstarea tuturor grupurilor de interes din Republica Moldova, asigurând furnizarea de energie electrică într-un mod durabil, eficient și sigur. Compania își dedică eforturile spre înțelegerea și satisfacerea nevoilor clienților, oferindu-le servicii de înaltă calitate și construind relații durabile, bazate pe încredere și profesionalism.

Anul 2024 în cifre:

- ✓ 8.378 de contracte noi semnate cu consumatorii casnici;
- ✓ copia facturii prin email a fost transmisă la 202.671 de puncte de consum;
- ✓ procentul încasărilor a constituit 99,91 % din valoarea totală facturată;
- ✓ 46,33 % din totalul plăților au fost efectuate prin intermediul băncilor comerciale, 48,50 % prin oficiile poștale, 3,86 % prin oficiile comerciale ale Societății și circa 1,31 % prin intermediul platformei <https://pay.premiereenergy.md/>;
- ✓ din cele circa 8.662 de petiții recepționate lunar, 59,89 % au fost transmise de către consumatori prin completarea formularelor online pe site-ul Furnizorului; 7,34 % au fost recepționate prin poștă, 26,58 % au fost prezentate personal, 6,18 % recepționate prin e-mail, și 0,01 % prin alte modalități identificate;
- ✓ oficiul telefonic a înregistrat până la 48.000 de apeluri pe lună sau până la 2.350 de apeluri zilnice;
- ✓ la fiecare 100.000 de consumatori au fost înregistrate în medie 499 de reclamații.

Signed.....
Date..... 30/04/25



Completarea bazei de date a furnizorului de energie pentru o comunicare eficientă

Pentru a asigura o legătură coerentă cu clienții săi întreprinderea continuă completarea bazei de date cu adrese de e-mail și numere de telefon mobil, comunicate în mod voluntar, ca una dintre cele mai fiabile forme de interacțiune cu clienții.

În 2024 ÎCS „Premier Energy” SRL a continuat campania de informare a consumatorilor săi privind posibilitatea recepționării prin email și sms a facturilor pentru energia electrică, notificări privind expirarea termenului de achitare a facturii, eventuale datorii, precum și alte informații utile. Astfel, au fost realizate următoarele activități:

- includerea unui mesaj informativ pe facturile de plată ale consumatorilor casnici și non casnici;
- expedierea unui mesaj informativ prin e-mail consumatorilor, a căror număr de telefon mobil lipsea în baza de date a companiei;
- apeluri la consumatorii care au indicat anterior doar un număr de telefon fix;
- promovarea pe canalele de comunicare ale întreprinderii.

Astfel, la 31 decembrie 2024 baza de date a companiei a fost completată cu 44 974 date de contact ale clienților.

Îmbunătățirea continuă a serviciilor și proceselor de gestiune a clienților

▪ Aplicarea semnăturii electronice la semnarea contractelor

Pentru optimizarea procesului de semnare a contractelor de furnizare a energiei electrice, compania promovează utilizarea semnăturii electronice. În prezent, consumatorii au posibilitatea să semneze electronic contractele atât de la distanță, cât și în cadrul oficiului comercial din Chișinău, utilizând dispozitivul LCD Signature PAD. Această metodă permite arhivarea digitală a documentelor, reducând consumul de hârtie și eficientizând procesul de gestionare a contractelor.

▪ Informarea clienților

Comunicarea regulată cu consumatorii joacă un rol important în asigurarea transparenței și a unui nivel ridicat de implicare, contribuind astfel la creșterea satisfacției și loialității acestora. Pe parcursul anului, compania informează constant clienții prin intermediul rețelelor de socializare (Facebook, Telegram) despre metodele de plată, procesul de încheiere a contractelor, modalitățile de contactare și alte informații relevante.

Începând cu luna martie, facturile conțin informații despre inițiativa „Ora Planetei”. În octombrie 2024, pentru a facilita accesul la informații, pe pagina web a furnizorului a fost adăugată o secțiune dedicată facturării nete. În noiembrie 2024, facturile clienților casnici au inclus un mesaj privind compensațiile guvernamentale pentru vulnerabilitate energetică.

În decembrie 2024, în cadrul unei campanii comune cu Centrul Național pentru Energie Durabilă, consumatorii au fost informați despre măsuri de eficiență energetică pentru reducerea consumului de energie electrică și termică. Tot în decembrie, ca urmare a declarării stării de urgență, pe facturi a fost plasat un mesaj care încurajează reducerea consumului de energie în orele de vârf.

▪ Accesarea online a serviciilor Premier Energy

ÎCS „Premier Energy” SRL tinde mereu spre o comunicare coerentă și eficientă cu consumatorii săi, iar interacțiunea online reduce din distanțe, aducându-le mai aproape serviciile furnizorului de energie.

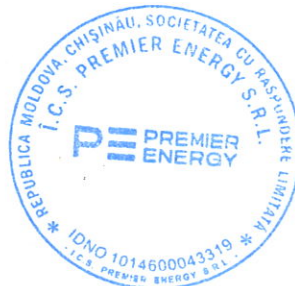
Pentru comoditate și economisirea timpului consumatorilor, toate serviciile ÎCS „Premier Energy” SRL sunt disponibile online pe site-ul www.premiereenergy.md, rubrica Asistență → Cereri online.

Astfel, consumatorii pot solicita oricare serviciu prestat de furnizorul de energie:

- ✓ **Contractare:** încheierea, prelungirea sau rezilierea contractului, contorizare netă, perfectarea contractelor pentru clienții blocurilor locative, contracte pentru producătorii de energie etc.
- ✓ **Facturare:** recepționare facturii prin email, dezacordul privind calculul indicat în factură, prelungirea termenului de achitare, schimbarea adresei de destinație a facturii etc.
- ✓ **Plăți:** achitarea facturilor, confirmarea plăților, restituirea încasărilor eronate, transferul încasărilor eronate, compensarea reconectării întârziate etc.
- ✓ **Programarea online a vizitei la oficiul comercial**
- ✓ **etc.**

▪ Comunicare prin intermediul Oficiului telefonic

IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



Oficiul telefonic al ÎCS „Premier Energy” SRL oferă consumatorilor acces rapid la informații prin intermediul sistemului de răspuns vocal interactiv (IVR), permițând obținerea detaliilor relevante fără implicarea directă a unui operator. Acest serviciu furnizează informații în timp real, cum ar fi verificarea soldului datoriei pentru o anumită adresă (NLC). Utilizatorii pot selecta limba română sau rusă, având totodată posibilitatea de a solicita în orice moment asistență directă din partea unui operator.

În anul 2024, oficiul telefonic al ÎCS „Premier Energy” SRL a gestionat un volum de până la 48.000 de apeluri lunar, ceea ce echivalează cu aproximativ 2.350 de apeluri zilnic.

Evaluarea automată a opiniilor consumatorilor, realizată la finalul apelurilor, alături de rezultatele sondajului de satisfacție disponibil pe site-ul companiei, a indicat un nivel de satisfacție de 90,02% în 2024, reflectând aprecierea clienților față de serviciile oferite de operatorii call-centrului.

Pentru a îmbunătăți continuu experiența utilizatorilor, au fost realizate următoarele măsuri:

- Serviciul de call-back, care permite revenirea către consumatori în cazul apelurilor pierdute ce au depășit un timp de așteptare de 5 minute.
- Analiza feedback-ului negativ, pentru identificarea principalelor motive de nemulțumire.
- Monitorizarea calității interacțiunilor, prin ascultarea lunară a apelurilor efectuate de consumatorii nemulțumiți.

Aceste acțiuni contribuie la optimizarea procesului de comunicare și la îmbunătățirea continuă a serviciilor oferite clienților.

▪ **Modalități de plată**

Consumatorii ÎCS „Premier Energy” SRL au posibilitatea să-și achite facturile de plată în mod obișnuit în oficiile comerciale ale întreprinderii, la filialele oricărei bănci comerciale, în oficiile poștale sau la terminale. În același timp ei pot opta pentru achitarea facturilor la distanță, alegând cea mai comodă opțiune pentru ei:

- ✓ Prin internet sau mobile banking la banca la care se deservesc;
- ✓ Prin intermediul serviciului de plăți programate;
- ✓ Online pe platforma pay.premierenergy.md

▪ **„Cabinetul personal”**

Consumatorii ÎCS „Premier Energy” SRL pot opta pentru serviciul „Cabinetul personal” în regim on-line, acesta fiind disponibil pentru toți consumatorii care dispun de un contract semnat cu furnizorul de energie electrică. Pentru aceasta este necesar să acceseze pagina www.premierenergy.md și să se înregistreze gratuit.

Odată înregistrat, clientul poate consulta pe profilul personal informații diverse privind condițiile contractului de furnizare a energiei electrice, starea contului, existența sau absența datoriilor pentru energia consumată, statistica individuală a consumului de energie, procesul de examinare a solicitărilor și reclamațiilor, verificarea indicatorilor contorului etc.

▪ **Consultarea datoriei**

Clienții pot consulta datoria la energia electrică prin următoarele modalități:

- ✓ site-ul www.premierenergy.md serviciul „Cabinetul personal”
- ✓ prin abonare la serviciul de recepționare prin email a copiei facturii și informații referitoare la datorii;
- ✓ prin sistemul de auto-informare IVR, fără a lua legătura cu operatorul;
- ✓ prin smartphone, prin abonare gratuită la acest serviciu pe site-ul www.factura.md;
- ✓ prin telefon la OT24h, consultând operatorul;
- ✓ vizită la oficiul comercial.

▪ **Rezultatele studiului privind satisfacția consumatorilor**

Calitatea serviciilor oferite de ÎCS „Premier Energy” SRL a fost întotdeauna percepută drept factor cheie în determinarea satisfacției clienților. Sondajele conturează așteptările clienților, aprecierile lor și nivelul de loialitate.

FOR IDENTIFICATION PURPOSE
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25

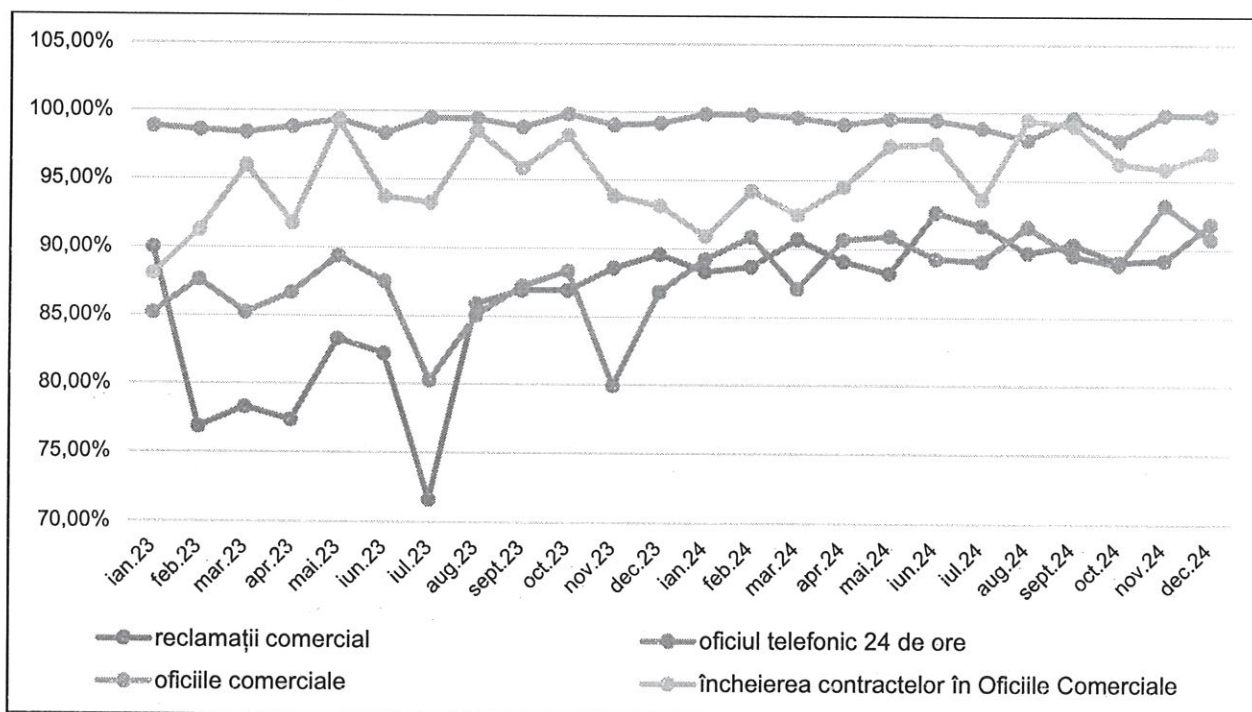


Pentru sfârșitul anului 2024, în conformitate cu rezultatele studiului, consumatorii au apreciat activitatea ÎCS „Premier Energy” SRL ca fiind una satisfăcătoare în proporție de 93,22 %.

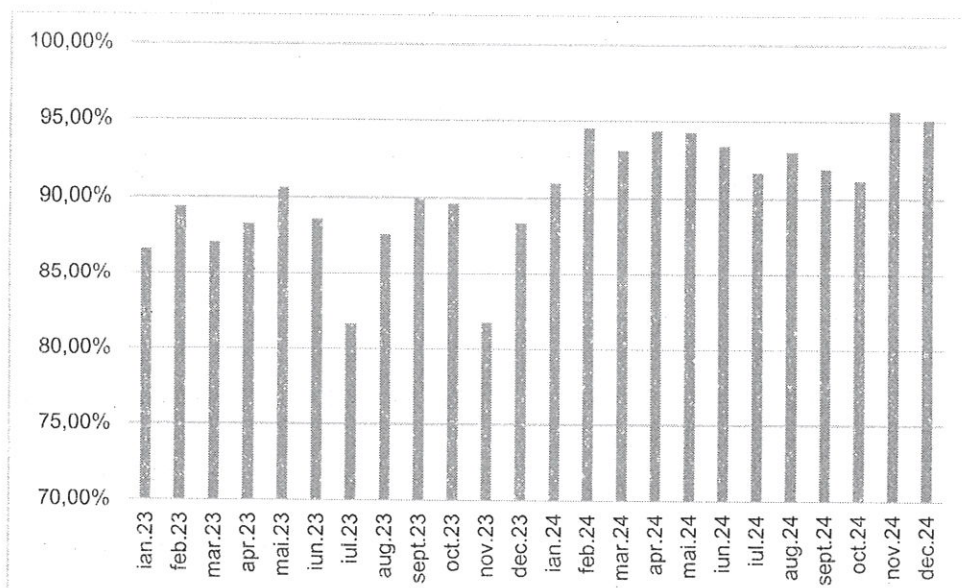
Sondajul efectuat a indicat următoarele date privind gradul de satisfacție pentru serviciile prestate:

- 90,02 % – comunicarea cu oficiul telefonic;
- 99,44 % – deservirea în oficiile comerciale;
- 95,78 % – încheierea contractelor în oficiile comerciale;
- 89,55 % – procesul de examinare a reclamațiilor legate de activitatea companiei.

Nivelul general al satisfacției clienților privind calitatea serviciilor prestate de întreprinderile ÎCS „Premier Energy” SRL.



Nivelul satisfacției consumatorilor privind calitatea serviciilor prestate de ÎCS „Premier Energy” SRL.



FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date.....30/04/25.....



6. ANGAJAMENT PENTRU PERSOANE

ICS „Premier Energy” SRL promovează un mediu de lucru de calitate, bazat pe respect, diversitate și dezvoltarea personală și profesională. De asemenea, societatea dispune de un Cod etic, care stabilește normele ce vor dicta comportamentul etic al tuturor angajaților în activitatea lor de zi cu zi și, în special, în ceea ce privește relația și interacțiunea acestora cu toate grupurile de interes.

Anul	2024	2023
Numărul total de angajați în funcție de tipul de contract și gen	99	98
Contract pe termen determinat	5	6
femei	4	5
bărbați	1	1
Contract pe termen nedeterminat	94	92
femei	77	77
bărbați	17	15
Numărul total de angajați în funcție de norma de lucru	99	98
Norma întreagă	98	96
femei	80	80
bărbați	18	16
Normă redusă	1	2
femei	1	2
bărbați	0	0

Contractul colectiv de muncă

În luna ianuarie 2024, a fost semnat Acordul protocol cu privire la remunerarea angajaților pentru anul 2024 de către Administrația companiei și Sindicat.

Începând cu 1 ianuarie 2024 a fost aplicată o majorare de 7% asupra Tabelului Remunerativ, Componentei salariale de omologare a tabelului remunerativ și asupra Suplimentului de transformare a retribuirii variabile.

Angajații au beneficiat de o plată unică de stimulare pentru productivitate pentru anul 2024, în mărimea de 2,3% aplicată la salariul fix, calculată în funcție de procentul îndeplinirii obiectivelor incluse în Planificarea Operativă.

Pe lângă cele menționate, la începutul anului 2024 au avut loc promovări salariale a 12 angajați ai companiei.

Programe relevante de instruire în anul 2024

ÎCS „Premier Energy” SRL încurajează dezvoltarea profesională a persoanelor prin modelul de gestionare a talentelor, asigurându-se ca toți specialiștii să dispună de mijloacele, programele și instrumentele necesare pentru îmbunătățirea abilităților și competențelor lor.

Pe parcursul anului 2024 au fost realizate mai multe activități formative de dezvoltare personală și profesională a angajaților ICS „Premier Energy” SRL.

- **Formarea profesională în domeniul energetic:** În 2024, angajații au beneficiat de 15 sesiuni de instruire în domeniul energetic, susținute de un consilier al Uniunii Europene, abordând teme precum piețele de energie, sursele regenerabile, reglementările europene și tehnologiile pentru tranziția energetică. La sesiuni au participat un total de 63 de angajați.
- **Comunicare și relaționare:** Au fost organizate 7 seminare cu psihologi despre gestionarea stresului, echilibrul emoțional și motivarea angajaților. De asemenea, 52 de angajați din serviciul clienți au participat la cursuri de comunicare și gestionare a conflictelor.
- **Securitate și sănătate în muncă:** S-au realizat instruirii obligatorii de SSM, activități în cadrul Săptămânii Securității și Sănătății în Muncă și seminare despre starea de bine și echilibru între viața profesională și personală. De asemenea, noii angajați au fost instruiți în acordarea primului ajutor.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



- **Mediu ambiant:** Angajații au participat la instruiți pentru conștientizarea impactului asupra mediului și gestionarea deșeurilor. Un angajat a urmat un curs extern privind responsabilitatea în gestionarea deșeurilor.
- **Servicii client:** 56 de angajați din serviciul clienți au fost instruiți în ceea ce privește actualizarea proceselor comerciale, îmbunătățirea deservirii clienților pe toate căile de comunicare, beneficiind de consultanță juridică și normativă cu privire la procesele de gestiune și suport clienți pe care le realizează în activitatea de zi cu zi.
- **Sisteme informatice:** Angajații ÎCS „Premier Energy” SRL și personalul întreprinderilor contractate au participat la training-uri privind utilizarea noilor soluții informatice pentru gestionarea rețelelor electrice și lucrările în instalațiile electrice. În total, 4 utilizatori și administratori au fost instruiți pe platformele *Smallworld Electric Office – GIS* și *Advanced Distribution Management System (GRID DMS)*.
- **Securitate cibernetică:** A fost organizat un seminar despre igiena securității cibernetică, la care au participat 9 utilizatori, pentru a crește conștientizarea și protecția împotriva amenințărilor cibernetică.
- **Ateliere de creație:** Continuând politica prietenoasă familiei, au fost organizate 38 de ateliere de creație pentru copiii angajaților, incluzând activități de grafică, pictură în acuarelă și guașă.

Nr. ore de instruire pe domenii de activitate:

Domenii	Nr. de ore de instruire 2024	Nr. de ore de instruire 2023
Achiziții și logistică	0	10
Calitate, mediu ambiant	55	72
Gestiunea energiei	265	173,5
Dezvoltare Personală	261	142
Economico-financiar	21	38
Limbi străine	204	73
Resurse Umane	7	50
Servicii client	502,5	559
Sisteme informatice	161	2
SSM	823	837
Reglementări, tarife și achiziții de energie	48	0
	2347,50	1956,50

7. EFICIENȚA ENERGETICĂ

ICS „Premier Energy” SRL pune un accent deosebit pe utilizarea eficientă a energiei electrice, având în vedere nu doar satisfacerea cerințelor energetice, ci și protecția mediului înconjurător. Compania promovează acest obiectiv atât în activitatea sa proprie, cât și în relațiile cu furnizorii.

În cursul anului 2024, societatea a implementat o serie de acțiuni de sensibilizare și promovare a consumului responsabil de energie, precum și a eficienței energetice.

▪ Împreună putem gestiona eficient consumul resurselor energetice

Pe facturile de energie electrică emise consumatorilor au fost incluse recomandări utile pentru reducerea consumului, iar în oficii comerciale au fost distribuite broșuri informative. De asemenea, pe site-ul web al companiei a fost creată o secțiune dedicată eficienței energetice. În plus, pe platformele de socializare Facebook și canalul Telegram, compania a promovat săptămânal diverse recomandări și bune practici legate de utilizarea eficientă a energiei.

FOR IDENTIFICATION PURPOSE
ERNST & YOUNG
 Signed.....
 Date 30/04/25



▪ **„Transformă consumul în economii durabile” – Campanie de informare privind măsurile de eficiență energetică**

În septembrie 2024, ICS „Premier Energy” SRL a continuat să sprijine a doua ediție a campaniei naționale de informare „Transformă consumul în economii durabile”, inițiată de Centrul Național de Energie Durabilă. Campania a subliniat importanța adoptării de măsuri pentru eficientizarea consumului de resurse energetice, încurajând consumatorii să ia decizii mai informate și responsabile în gestionarea energiei. Acțiunile de informare au inclus distribuirea de materiale educaționale, precum broșuri și pliante, pentru a susține eforturile de conștientizare a comunității și a angajaților.

Totodată, în contextul crizei energetice și al declarării stării de urgență în decembrie 2024, Premier Energy a desfășurat campanii de sensibilizare privind importanța economisirii energiei electrice, mai ales în orele de vârf (dimineața și seara). Campania a inclus difuzarea unui spot la principalele posturi TV și radio din țară și în mediul online, iar scrisori de informare au fost trimise prin poșta electronică către consumatori.

▪ **Premier Energy sponsor al Galei „Moldova Eco Energetică 2024”**

Pe 6 decembrie 2024, la Chișinău, a avut loc a XIII-a ediție a Galei „Moldova Eco Energetică”, organizată de Centrul Național de Energie Durabilă. În cadrul acestui eveniment, care a reunit oficialități de rang înalt, au fost premiate cele mai bune 10 inițiative energetice din țară. În semn de sprijin pentru promovarea economisirii resurselor, Premier Energy a oferit un premiu la categoria „Cel mai bun material din domeniul presei scrise” și a donat 3 notebook-uri cu sistem de operare Windows câștigătorilor concursului. De asemenea, compania a susținut campaniile de informare privind schemele de sprijin pentru promovarea surselor de energie regenerabilă, în colaborare cu instituțiile statului și Centrul Național de Energie Durabilă.

▪ **Ora Pământului**

În 2024, ICS „Premier Energy” SRL a marcat a XVII-a ediție a evenimentului internațional „Ora Planetei”, organizând activități de sensibilizare a populației pentru a încuraja participarea activă la acest eveniment global. Compania a realizat un video de sensibilizare, încurajând consumatorii să deconecteze aparatele și sursele de iluminat neesențiale între orele 20:30 și 21:30, în semn de solidaritate pentru protejarea mediului. „Ora Planetei” este un eveniment simbolic care contribuie la creșterea conștientizării globale privind protecția naturii, schimbările climatice și sănătatea planetei.

▪ **Difuzarea spotului de eficiență energetică**

În decembrie 2024, ICS „Premier Energy” SRL a difuzat la principalele posturi TV și radio din țară, precum și pe canalele sale de socializare (Facebook, Instagram, Telegram și LinkedIn), un spot video ce oferea recomandări esențiale pentru consumul rațional de energie electrică, contribuind astfel la educarea consumatorilor în direcția unei utilizări mai eficiente a resurselor energetice.

8. ANGAJAMENT PENTRU SECURITATE ȘI SĂNĂTATE

ÎCS „Premier Energy” SRL își planifică și desfășoară activitățile punând în centrul preocupărilor sale securitatea, sănătatea și bunăstarea tuturor persoanelor implicate. În acest sens, compania se angajează constant în îmbunătățirea condițiilor de muncă și a măsurilor de protecție a securității și sănătății, având în vedere nu doar angajații proprii, ci și personalul întreprinderilor colaboratoare, clienții și alte grupuri de interes, pentru a preveni accidentele și problemele de sănătate și a asigura un mediu de lucru sigur și sănătos.

În 2024, au continuat acțiunile din cadrul proiectului „Angajament pentru securitate și sănătate în muncă”, menținându-se obiectivul principal al companiei de a asigura securitatea și sănătatea angajaților proprii și a personalului colaboratorilor, precum și de a reduce la zero numărul accidentelor în cadrul activităților desfășurate.

Un aspect esențial a fost cultivarea unui comportament sigur și responsabil în rândul angajaților, prin programe de instruire, informare și sensibilizare continuă.

În ceea ce privește siguranța consumatorilor, ÎCS „Premier Energy” SRL își informează constant clienții prin intermediul facturilor despre regulile de securitate electrică aplicabile în instalațiile electrice și locuințele

ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



acestora. Scopul acestor demersuri este prevenirea electrocutărilor, incendiilor și accidentelor cauzate de conductoarele electrice rupte sau aflate în avarie la sol, precum și ghidarea consumatorilor asupra modului de acțiune în situații de urgență.

În cazul în care există conductoare electrice rupte, consumatorii din zonele afectate sunt informați prin SMS, iar pe site-ul oficial al companiei www.premierenergy.md este afișată o alertă vizibilă pe linia roșie de rulare, pentru a asigura rapiditatea și eficiența comunicării.

9. ANGAJAMENT PENTRU SOCIETATE

ÎCS „Premier Energy” SRL joacă un rol activ în dezvoltarea economică și socială a țării, oferind expertiză, capacitate de gestionare și creativitate, și redirecționând o parte din beneficiile sale către investiții sociale. Prin menținerea unui dialog continuu, deschis și bidirecțional cu societatea, compania reușește să înțeleagă așteptările și nevoile comunității în care activează, ceea ce îi permite să contribuie eficient la dezvoltarea acesteia și să răspundă corespunzător cerințelor acesteia.

▪ Sprijin pentru Secția Chirurgie Oro-Maxilo-Facială a IMSP Institutului de Medicină Urgentă

În anul 2024, în sprijinul activităților desfășurate de IMSP Institutul de Medicină Urgentă, Secția Chirurgie Oro-Maxilo-Facială, ÎCS „Premier Energy” SRL a efectuat o donație constând în 3 cărucioare cu roțile destinate transportului pacienților. Această contribuție a fost făcută pentru a îmbunătăți condițiile de îngrijire și mobilizare a pacienților care necesită tratamente chirurgicale complexe în cadrul secției, având în vedere importanța asigurării unui mediu de spitalizare mai accesibil și confortabil.

▪ Seară de muzică clasică cehă la Muzeul Național de Istorie a Moldovei

Pe 3 decembrie, ÎCS „Premier Energy” SRL a organizat o seară de muzică clasică cehă deosebită, la Muzeul Național de Istorie a Moldovei. Tinerii talentați ai Moldovan National Youth Orchestra au oferit publicului o călătorie muzicală captivantă, interpretând cu măiestrie lucrările celebre ale muzicii de cameră, respectiv cvartetele de coarde nr. 1 de Smetana și cvartetul nr. 12 „American” de Antonín Dvořák, lucrări reprezentative ale repertoriului clasic universal.

Colaborarea cu dirijorul Andriano Marian a fost apreciată și a contribuit semnificativ la magia serii, creând o atmosferă specială prin muzica sa. Evenimentul a fost una dintre acele seri care a inspirat și a adus bucurie tuturor oaspeților.

10. INTEGRITATE ȘI TRANSPARENȚĂ

ÎCS „Premier Energy” SRL are convingerea absolută că integritatea și transparența contribuie direct la atingerea obiectivelor și la gestionarea afacerilor într-un mod sustenabil.

Etica și onestitatea, definite clar în angajamentele conducerii Societății, constituie fundamentul declarației misiunii, viziunii și valorilor, a planurilor sale strategice, precum și a politicii de responsabilitate socială corporativă.

Criza încrederii în sectorul energetic din ultimii ani necesită toată atenția Societății pentru a contribui la îmbunătățirea percepției grupurilor de interes în piețele în care operează, având la bază principiile etice ale ÎCS „Premier Energy” SRL, precum și a angajamentului de a consolida cele mai bune comportamente și practici în mediile de activitate, astfel încât eforturile depuse pe acest segment să contribuie la dezvoltare și progresul social.

ÎCS „Premier Energy” SRL face față provocărilor în materie de integritate prin intermediul unei abordări a gestiunii bazată pe diverse proceduri, politici și instrumente specifice, încadrate în Codul etic al companiei. Aceste elemente au menirea să asigure respectarea de către angajați și furnizori a legislației și a standardelor aplicabile în toate activitățile companiei. De asemenea, acestea își propun, să genereze în toate subdiviziunile un comportament impecabil, bazat pe valorile etice și angajamentele formale de conduită, la fel, să prevină și să detecteze orice formă de abatere în viitor.

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25



Societatea a stabilit câteva programe de integritate corporativă care garantează îndeplinirea obiectivelor anterioare. Aceste programe sunt:

- Modelul de gestiune a Codului etic;
 - Politici și planuri antifraudă și anticorupție;
 - Politici fiscale;
 - Politica Drepturilor Omului.
- **Politici și planuri antifraudă și anticorupție**

Odată ce fraudă și corupția sunt menționate în sistemul de prevenire penală, compania a pus accent pe îmbunătățirea și actualizarea normelor interne și pe definirea protocoalelor și mecanismelor specifice acestei materii.

Politica anticorupție a ÎCS „Premier Energy” SRL respectă legislația națională și internațională în ceea ce ține de corupție și mită.

Obiectivul acestei politici este de a stabili principiile ce trebuie să ghideze conduita tuturor angajaților și administratorilor ÎCS „Premier Energy” SRL cu privire la prevenirea, detectarea, investigarea și remedierea oricărei practici corupte în incinta organizației. Astfel, sunt adunate într-un singur instrument toate acțiunile realizate în acest sens pentru a evita comportamente frauduloase sau acte de corupție, care ar putea provoca situații periculoase pentru ÎCS „Premier Energy” SRL, administratorilor și angajaților acesteia, din punct de vedere legal sau reputațional.

Politica anticorupție stabilește paisprezece principii de acțiune, referitoare la promovarea integrității și transparenței în aspecte ce țin de tratarea informației, spălarea de bani, conflictele de interese și relațiile cu terții.

Programul anticorupție al ÎCS „Premier Energy” SRL. pune accent pe trei domenii principale:

- ✓ stabilirea unei culturi antifraudă și anticorupție prin formare și conștientizare;
- ✓ implementarea mijloacelor proactive pentru evaluarea riscului de fraudă și corupție, monitorizare și controale;
- ✓ dezvoltarea măsurilor și planurilor de reacție în fața unor situații ce ar constitui un act de fraudă și corupție. Aceste planuri și măsuri cuprind investigarea cazurilor, definirea soluțiilor și stabilirea măsurilor disciplinare.

▪ **Auditul intern**

Serviciul de audit intern este parte a direcției „Control și audit” și este responsabil de revizuirea continuă și îmbunătățirea sistemului de control intern al întreprinderii, precum și de asigurarea îndeplinirii normativei și a modelelor de control, stabilite cu scopul de a asigura eficiența și eficacitatea operațiilor și de a diminua principalele riscuri din fiecare domeniu, în mod special riscurile operaționale, legale, de corupție și fraudă. Serviciul de audit intern optează pentru o abordare metodică și riguroasă la monitorizarea și îmbunătățirea proceselor și pentru evaluarea riscurilor și controalelor operaționale asociate acestora.

În desfășurarea activității sale auditul intern realizează revizuirea metodică a sistemului de control intern al proceselor, precum și evaluarea controalelor și riscurilor operaționale asociate acestor procese, prin intermediul definirii și executării planului anual de audit intern, cu scopul de a îmbunătăți eficiența și eficacitatea acestora. Astfel, sprijină direcțiile generale la îndeplinirea obiectivelor lor. Planul anual de audit intern se elaborează, ținând cont, în mod special, de domeniile de risc, rezultatele proceselor de audit din anii precedenți și propunerile primului nivel al conducerii.

Metodologia de evaluare a riscurilor operaționale se aliniază la practicile cele mai bune de guvernare corporativă și este bazată pe cadrul conceptual al Raportului COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission), având ca punct de plecare tipologia riscurilor inerente proceselor.

Riscurile operaționale sunt ierarhizate evaluând incidența, importanța relativă și gradul lor de control și, în funcție de rezultatele obținute, se aprobă un plan de acțiuni cu măsurile corective, care vor permite diminuarea riscurilor reziduale identificate, cu un impact potențial superior riscului tolerabil sau acceptat stabilit.

Pe parcursul anului 2024 a fost realizat 1 proiect planificat de audit intern. Pe parcursul anului nu au fost detectate riscuri semnificative relaționate cu fraudă sau corupție.

Galina Porohonciuc
Administrator

Semnatura

30 aprilie 2025
Data

ORIGINALLY FOR PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date..... 30/04/25

