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

Situatii Financiare
pentru perioada de gestiune incheiata la
31 decembrie 2025

Intocmite in conformitate cu
Standardele Nationale de Contabilitate

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/26

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

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

Shape the future
with confidence

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 2025, situația 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 2025, 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 2.10.16 ale situatiilor financiare anexate, Societatea a adoptat o politica contabila pentru recunoasterea devierilor tarifare 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 14 si 22 ale Situatiei de profit si pierdere, in conformitate cu aceasta politica contabila, la 31 decembrie 2025 Societatea a recunoscut datorii reprezentand devieri tarifare (incluse in "Alte datorii curente") in suma de 398,505,232 MDL (31 decembrie 2024: alte creante curente in valoare de 231,566,686 MDL), iar pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2025 a recunoscut o scadere a veniturilor din vanzari cu 611,629,214 MDL si o majorare a cheltuielilor din dobanzi cu 18,442,704 MDL (2024: crestere a veniturilor din vanzari cu 779,073,808 MDL si crestere a veniturilor din dobanzi cu 8,569,541 MDL), cu un impact corespunzator in profitul nerepartizat in valoare de 231,566,686 MDL (31 decembrie 2024: impact negativ de 556,076,664 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 tarifare depinde de furnizarea viitoare a energiei electrice si aprobarea noului tarifului de catre „ANRE".

Shape the future
with confidence

In consecinta, daca Societatea ar fi aplicat o politica contabila conforma cu Standardele Nationale de Contabilitate, "Alte datorii curente" s-ar diminua cu 398,505,232 MDL la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: „Alte creante curente" s-ar diminua cu 231,566,686 MDL), "Profitul nerepartizat al anilor precedenti" s-ar fi diminuat cu 231,566,686 MDL la 31 decembie 2025 (31 decembrie 2024: crescut cu 556,076,664 MDL), "Veniturile din vanzarea produselor si a marfurilor" pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2025 ar fi crescut cu 611,629,214 MDL (2024: ar fi scazut cu 779,073,808 MDL), "Cheltuieli din dobanzi" pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2025 s-ar fi diminuat cu 18,442,704 MDL (2024: veniturile din dobanzi s-ar fi diminuat cu 8,569,541 MDL) si "Profitul net" pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2025 ar fi crescut cu 630,071,918 MDL (2024: ar fi scazut 787,643,349 MDL).

Opinia noastra pentru anul precedent a fost calificata cu privere la aceste aspecte.

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare" din raportul nostru. Suntem independenti fata de Entitate conform Codului International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA) si conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Republica Moldova si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra cu rezerve.

Alte informatii

Alte informatii includ Raportul conducerii, dar nu includ situatiile financiare si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

In legatura cu auditul efectuat de noi asupra situatiilor financiare, responsabilitatea noastra este de a citi aceste alte informatii si, facand acest lucru, de a analiza daca acestea nu sunt in concordanta, in mod semnificativ, cu situatiile financiare sau cunostintele pe care le-am obtinut in urma auditului sau daca acestea par sa includa erori semnificative. Daca, in baza activitatii desfasurate, ajungem la concluzia ca exista erori semnificative cu privire la aceste alte informatii, noi trebuie sa raportam acest lucru. Nu avem nimic de raportat in acest sens, cu exceptia efectelor aspectului mentionat in paragraful „Bazele opiniei cu rezerve".

Responsabilitatea conducerii si a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare

Conducerea Entitatii are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate, si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare.

Shape the future
with confidence

La intocmirea situatiilor financiare, conducerea este responsabila sa evalueze abilitatea Entității de a-si desfasura activitatea conform principiului continuitatii activitatii si sa prezinte, daca este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activitatii si folosirea principiului continuitatii activitatii, mai putin in cazul in care conducerea intentioneaza sa lichideze Entitatea sau sa ii inceteze activitatea sau nu are nicio alternativa reala decat sa procedeze astfel.

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

Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare

Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare, luate in ansamblu, nu contin denaturari semnificative cauzate de eroare sau frauda si de a emite un raport de audit care sa includa opinia noastra. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca un audit desfasurat in conformitate cu standardele ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate fie de frauda fie de eroare si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, atat la nivel individual sau luate in ansamblu, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor luate in baza acestor situatii financiare.

Ca parte a unui audit in conformitate cu standardele ISA, ne exercitam rationamentul profesional si ne mentinem scepticismul profesional pe intreg parcursul auditului. De asemenea:

- Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare, cauzate fie de frauda fie de eroare, stabilim si efectuam proceduri de audit care sa raspunda acestor riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a constitui o baza pentru opinia noastra cu rezerve. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate include complicitate, falsuri, omisiuni intentionate, declaratii false sau evitarea controlului intern.

- Intelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficacitatii controlului intern al Entității.

- Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si rezonabilitatea estimarilor contabile si a prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.

- Concluzionam asupra caracterului adecvat al utilizarii de catre conducere a principiului continuitatii activitatii, si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea genera indoieli semnificative privind capacitatea Entității de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia, in raportul de audit, asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina ca Entitatea sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.

Shape the future
with confidence

- Evaluam prezentarea, structura si continutul general al situatiilor financiare, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare reflecta tranzactiile si evenimentele de baza intr-o maniera care realizeaza prezentarea fidela.

Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate si programarea in timp a auditului, precum si constatarile semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

Raport cu privire la alte cerinte legale si de reglementare

Raportare asupra unor informatii, altele decat situatiile financiare si raportul nostru de audit asupra acestora

Pe langa responsabilitatile noastre de raportare conform standardelor ISA si descrise in sectiunea „Alte informatii", referitor la Raportul conducerii, noi am citit Raportul conducerii si raportam urmatoarele:

a) in Raportul conducerii nu am identificat informatii care sa nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile prezentate in situatiile financiare la data de 31 decembrie 2025, atasate;
b) Raportul conducerii, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de Legea contabilitatii si raportarii financiare nr. 287 din 15.12.2017, articolul 23;
c) pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare intocmite la data de 31 decembrie 2025 cu privire la Entitate si la mediul acesteia, nu am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul conducerii, cu exceptia efectelor aspectului mentionat in paragraful „Bazele opiniei cu rezerve".

In numele,

ICS Ernst & Young SRL
Alexandru cel Bun 51, Chisinau, Republica Moldova

Inregistrat in Registrul Public al entitatilor de audit cu nr. 1903059

Nume partener: Carmen Spiridon

Nume auditor: Galina Gherman

Chisinau, Republica Moldova

Inregistrat in Registrul public al auditorilor cu nr. 1606103

30 aprilie 2026

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 12
3 Imobilizari necorporale 23
4 Imobilizari corporale 25
5 Creante comerciale si ale bugetului 27
6 Creante reprezentand venituri nefacturate din devieri tarifare si alte creante curente 28
7 Capital social si prime de capital 28
8 Credite bancare 29
9 Venituri anticipate pe termen lung 29
10 Datorii comerciale 30
11 Datorii fata de buget 30
12 Alte datorii curente 30
13 Alte provizioane 31
14 Venituri din vanzari 31
15 Costul vanzarilor 31
16 Alte venituri din activitatea operationala 32
17 Cheltuieli de distribuire 32
18 Cheltuieli administrative 32
19 Alte cheltuieli din activitatea operationala 33
20 Retribuirea personalului 33
21 Provizioane pentru beneficiile angajatilor 33
22 Rezultatul financiar 34
23 Impozitul pe venit 34
24 Tranzactii cu partile afiliate 34
25 Contingente 37
26 Evenimente ulterioare datei bilantului 39

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
PREMIER ENERGY
IDNO 1014600043319

Nr. crt.	Activ	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2025	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2025
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	8.314.330	5.678.366
	din care: 2.1. concesiuni, licente si marci	021	3	139.459	2.763
	2.2. drepturi de autor si titluri de protectie	022		-	-
	2.3. programe informatice	023	3	8.174.871	5.675.603
	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	**8.314.330**	**5.678.366**
	II. Imobilizari corporale				
	1. Imobilizari corporale in curs de executie	060		-	-
	2. Terenuri	070		-	-
	3. Mijloace fixe, total	080	4	701.794	2.042.722
	din care: 3.1. cladiri	081		-	-
	3.2. constructii speciale	082		-	-
	3.2. masini, utilaje si instalatii tehnice	083	4	405.016	1.812.479
	3.3. mijloace de transport	084	4	221.094	148.141
	3.4. inventar si mobilier	085	4	64.373	62.129
	3.5. alte mijloace fixe	086	4	11.311	19.973
	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	**701.794**	**2.042.722**
	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		-	-

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHISINAU, SOCIETATEA CU RASPUNDERE LIMITATA I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

Nr. crt.	Activ	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2025	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2025
1	2	3		4	5
	inclusiv: creante aferente intereselor de participare	181		-	-
	3. Alte creante pe termen lung	190		930.970	728.334
	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		**930.970**	**728.334**
	TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd.050 + rd.130 + rd.160 + rd.220)	230		**9.947.094**	**8.449.422**
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**	408.430.588	504.923.477
	2. Creante ale partilor afiliate curente	310	**5, 24**	13.318.491	27.351.052
	inclusiv: creante aferente intereselor de participare	311		-	-
	3. Creante ale bugetului	320	**5**	5.928	9.824.038
	4. Creantele ale personalului	330		-	-
	5. Alte creante curente	340	**6**	231.577.986	9.350
	6. Cheltuieli anticipate curente	350	**24**	6.748.272	6.965.062
	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		**660.081.265**	**549.072.979**
	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		**14.357.428**	**836.890.385**
	TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd.290 + rd.370 + rd.400 + rd.410)	420		**674.438.693**	**1.385.963.364**
	TOTAL ACTIVE (rd.230 + rd.420)	430		**684.385.787**	**1.394.412.786**

REPUBLICA MOLDOVA CHIȘINĂU SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. IDNO 1014600043319

PREMIER ENERGY

ERNST & YOUNG

Signed.....

Date 30/04/26

Nr. cpt.	Pasiv	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2025	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2025
1	2	3		4	5
C.	**CAPITAL PROPRIU**				
	I. Capital social si neinregistrat				
	1. Capital social	440	7	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	7	**29.901.690**	**29.901.690**
	II. Prime de capital	500	7	**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		-	
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenti	560		29.275.247	29.275.247
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	570		-	144.161.951
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	580		-	-
	Total profit (pierdere) (rd.550 + rd.560 + rd.570 + rd.580)	590		**29.275.247**	**173.437.198**
	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		**79.948.506**	**224.110.457**
D.	**DATORII PE TERMEN LUNG**				
	1. Credite bancare pe termen lung	630	8	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	9	-	492.257
	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		**163.000.000**	**492.257**
E.	**DATORII CURENTE**				
	1. Credite bancare pe termen scurt	710	8	35.592	1
	2. Imprumuturi pe termen scurt, total	720		-	-
	din care: 2.1. imprumuturi din emisiunea de obligatiuni	721		-	-

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed
Date 20/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

Nr. cpt.	Pasiv	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2025	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2025
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**	158.101.824	390.396.386
	4. Datorii fata de partile afiliate curente	740	**10, 24**	163.245.865	219.125.884
	inclusiv: datorii aferente intereselor de participare	741			
	5. Avansuri primite curente	750	**10**	110.792.691	142.101.574
	6. Datorii fata de personal	760		-	-
	7. Datorii privind asigurarile sociale si medicale	770		-	-
	8. Datorii fata de buget	780	**11**	6.651.431	13.412.049
	9. Datorii fata de proprietari	790		-	-
	10. Venituri anticipate curente	800		-	-
	11. Alte datorii curente	810	**12**	64.600	398.537.572
	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		**438.892.003**	**1.163.573.466**
F.	**PROVIZIOANE**				
	1. Provizioane pentru beneficiile angajatilor	830	**21**	2.545.278	3.049.306
	2. Provizioane pentru garantii acordate cumparatorilor/clientilor	840		-	-
	3. Provizioane pentru impozite	850		-	-
	4. Alte provizioane	860	**13**	-	3.187.300
	TOTAL PROVIZIOANE (rd.830 + rd.840 + rd.850 + rd.860)	870		**2.545.278**	**6.236.606**
	TOTAL PASIVE (rd.620+rd.700+ rd.820 + rd.870)	880		**684.385.787**	**1.394.412.786**

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

Situatiile financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2026 de catre:

Galina Porohonciuc
Administrator

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

Maria Bucsa
Contabil sef

ERNST & YOUNG
Signed... 30/04/26

Indicatori	Cod rd.	Nota	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
			2024	2025
1	2		3	4
Venituri din vinzari, total	010	**14**	**7.678.883.905**	**10.758.045.178**
din care: venituri din vinzarea produselor si marfurilor	011	14	7.678.883.905	10.758.045.178
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	**15**	**7.609.203.697**	**10.545.083.226**
din care: valoarea contabila a produselor si marfurilor vindute	021	15	7.609.203.697	10.545.083.226
costul serviciilor prestate si lucrarilor executate tertilor	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		**69.680.208**	**212.961.952**
Alte venituri din activitatea operationala	040	**16**	25.830.597	29.092.794
Cheltuieli de distribuire	050	**17**	4.738.893	3.210.312
Cheltuieli administrative	060	**18**	43.265.244	63.033.539
Alte cheltuieli din activitatea operationala	070	**19**	18.092.773	23.644.376
Rezultatul din activitatea operationala: profit (pierdere) (rd.030 + rd.040 – rd.050 – rd.060 – rd.070)	080		**29.413.895**	**152.166.519**
Venituri financiare, total	090	**22**	**12.541.741**	**20.668.757**
din care: venituri din interese de participare	091		-	-
inclusiv: veniturile obtinute de la partile afiliate	092		-	-
venituri din dobinzi:	093		12.533.139	20.618.023
inclusiv: veniturile obtinute de la partile afiliate	094		-	-
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		8.602	50.734
Cheltuieli financiare, total	100	**22**	**478.179**	**20.591.892**
din care: cheltuieli privind dobinzile	101		463.898	20.589.971
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		14.281	1.921
Rezultatul: profit (pierdere) financiar(a) (rd.090 – rd.100)	110	**22**	**12.063.562**	**76.865**
Venituri cu active imobilizate si exceptionale	120		-	44.751
Cheltuieli cu active imobilizate si exceptionale	130		-	-
Rezultatul din operatiuni cu active imobilizate si exceptionale: profit (pierdere) (rd.120 -rd.130)	140		-	**44.751**

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed 30/04/26
Date

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. IDNO 1014600047319

PREMIER ENERGY

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
Situatia de Profit si Pierdere pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2025
(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Indicatori	Cod rd.	Nota	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
			2024	2025
1	2		3	4
Rezultatul din alte activitati: profit (pierdere) (rd.110 +rd.140)	150		**12.063.562**	**121.616**
Profit (pierdere) pina la impozitare (rd.080 + rd.150)	160		**41.477.457**	**152.288.135**
Cheltuieli privind impozitul pe venit	170	**23**	-	**8.126.184**
Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune (rd.160 – rd.170)	180		**41.477.457**	**144.161.951**

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

Situatiile financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2026 de catre:

Galina Porohonciuc
Administrator

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

Maria Bucsa
Contabil sef

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
Situatia Modificarilor Capitalului Propriu pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2025
(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**

In data de 26 iunie 2024 prin Decizia Asociatului unic al Societatii a fost propus de a acoperi pierderea neta aferenta 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 depaseau suma capitalului social si de rezerva, sa fie acoperita cu profiturile nete ce urmeaza sa fie realizate in exercitiile urmatoare.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

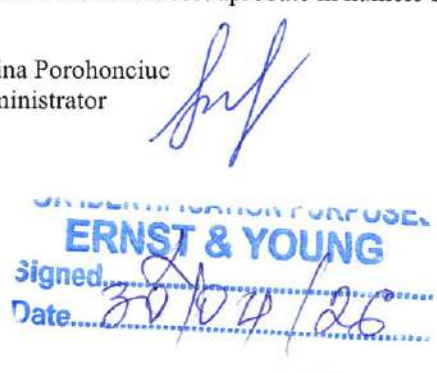
Nr. cpt.	Indicatori	Cod rd.	Sold la inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2025	Majorari	Diminuari	Sold la sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2025
1	2	3	4	5	6	7
	I. Capital social si neinregistrat					
	1. Capital social	010	29.901.690	-	-	29.901.690
	2. Capital 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	29.275.247	-	-	29.275.247
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	140	-	144.161.951	-	144.161.951
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	150	-	-	-	-
	Total profit (pierdere) (rd.120 + rd.130 + rd.140 + rd.150)	160	**29.275.247**	**144.161.951**	-	**173.437.198**
	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	**79.948.506**	**144.161.951**	-	**224.110.457**

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

In data de 26 iunie 2025, prin Decizia Asociatului unic al Societatii au fost aprobate rezultatele financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024, astfel profitul net in marime de 41.477.457 MDL, a fost alocat partial pentru acoperirea pierderilor acumulate ale anilor precedenti in valoare de 12.224.051 MDL, iar diferenta in valoare de 29.253.406 MDL a fost atribuita la profitul nerepartizat al anilor precedenti al Societatii.

Situatiile financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2026 de catre:

Galina Porohonciuc
Administrator





Maria Bucsa
Contabil sef

Indicatori	Cod rd.	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
		2024	2025
1	2	3	4
Fluxuri de numerar din activitatea operationala			
Incasari din vinzari	010	7.684.218.018	12.333.247.423
Plati pentru stocuri si servicii procurate	020	(8.483.769.539)	(10.924.271.311)
Plati catre angajati si organe de asigurare sociala si medicala	030	(39.267.879)	(42.480.673)
Dobinzi platite	040	(428.306)	(2.182.859)
Plata impozitului pe venit	050	(15.351.024)	(17.945.000)
Alte incasari	060	2.892.284	696.412
Alte plati	070	(69.657.069)	(379.470.732)
Fluxul net de numerar din activitatea operationala (rd.010 – rd.020 – rd.030 – rd.040 – rd.050 + rd.060 – rd.070)	080	**(921.363.515)**	**967.593.260**
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Incasari din vinzarea activelor imobilizate	090	-	-
Plati aferente intrarilor de active imobilizate	100	(554.099)	(2.296.629)
Dobinzi incasate	110	3.963.598	20.618.023
Dividende incasate	120	-	-
inclusiv: dividende incasate din strainatate	121	-	-
Alte incasari (plati)	130	(897.716)	(380.000)
Fluxul net de numerar din activitatea de investitii (rd.090 – rd.100 + rd.110 + rd.120 ± rd.130)	140	**2.511.783**	**17.941.394**
Fluxuri de numerar din activitatea financiara			
Incasari sub forma de credite si imprumuturi	150	315.500.000	1.444.100.000
Plati aferente rambursarii creditelor si imprumuturilor	160	(152.500.001)	(1.607.099.999)
Dividende platite	170	-	-
inclusiv: dividende platite nerezidentilor	171	-	-
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	**162.999.999**	**(162.999.999)**
Fluxul net de numerar total (± rd.080 ± rd.140 ± rd.200)	210	**(755.851.733)**	**822.534.655**
Diferente de curs valutar favorabile (nefavorabile)	220	(2.548)	(1.698)
Sold de numerar la inceputul perioadei de gestiune	230	**770.211.709**	**14.357.428**
Sold de numerar la sfirsitul perioadei de gestiune (± rd.210 ± rd.220 + rd.230)	240	**14.357.428**	**836.890.385**

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

Situatiile financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2026 de catre:

Galina Porohonciuc
Administrator

Maria Bucsa
Contabil sef

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. IDNO 1014600043319
PREMIER ENERGY

IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

1 Informatii generale despre Societate

I.C.S. Premier Energy SRL (noua denumire a I.C.S. Gas Natural Fenosa Furnizare Energie S.R.L.; in continuare „Societatea") este o Societate cu Raspundere Limitata constituita prin dezmembrarea prin separare a I.C.S. Premier Energy Distribution S.A. (noua denumire a I.C.S. RED Union Fenosa S.A.), reorganizare efectuata intru indeplinirea prevederilor Articolului 54, alin (5) din Legea cu privire la energia electrica Nr. 124 din 23.12.2009 care prevedea ca „pana la 1 ianuarie 2015, operatorii retelelor de distributie sunt obligati sa separe din punct de vedere legal activitatea de distributie de activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate".

Societatea este inregistrata de la 1 ianuarie 2015 in registrul Camerei Inregistrarii de Stat cu numarul de inregistrare 1014600043319 si are cod TVA 0608675. Adresa juridica a Societatii este Str. Andrei Doga, nr. 4, MD-2024, Mun. Chisinau, Republica Moldova.

Obiectul principal de activitate al Societatii este: furnizarea energiei electrice in calitate de furnizor reglementat al serviciului universal si de ultima optiune, conform Licentei cu seria si numarul AC 001427 din 16.01.2018, valabila pana la 16.01.2028.

In data de 01 august 2019, Naturgy Inversiones Internacionales S.A., unicul asociat al Societatii la aceasta data, a vandut cota sa de participare de 100 % catre societatea Joseco Holdings Co. Limited cu sediul in Nicosia, Cipru. Astfel, incepand cu aceasta data Joseco Holdings Co. Limited devine asociat unic al Societatii. Joseco Holdings Co. Limited este detinuta la randul sau de Premier Energy PLC, parte din grupul Emma Capital Limited.

Urmare a Deciziei Asociatului unic din 29.11.2019, a fost modificata denumirea Societatii din I.C.S. Gas Natural Fenosa Furnizare Energie S.R.L. in I.C.S Premier Energy S.R.L.. Modificarile operate in actele de constituire si in datele inscrise in Registrul de stat al persoanelor juridice au fost efectuate la data de 06.12.2019 in conformitate cu art.16 din Legea 220-XVI din 19 octombrie 2007 privind inregistrarea de stat a persoanelor juridice si a intreprinzatorilor individuali.

Reglementari in domeniul furnizarii energiei electrice

Activitatea Societatii este reglementata de Legea cu privire la energetica (nr. 174 din 21 septembrie 2017), Legea cu privire la energia electrica (nr. 164 din 26 iunie 2025, care a inlocuit legea precedenta Nr. 107 din 27 mai 2016), Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (nr. 10 din 26.02.2016), precum si de regulamentele si deciziile Agentiei Nationale pentru Reglementare in Energetica (ANRE).

Preturile de furnizare a energiei electrice sunt reglementate, fiind stabilite de catre ANRE.

Prin Hotaririle Consiliului de Administratie al ANRE nr. 12 din 03 ianuarie 2025, publicata in Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 5-7 din 10 ianuarie 2025 si nr. 459 din 29 iulie 2025, publicata in Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 413-416 din 01 august 2025, *in contextul obligatiei de serviciu public privind prestarea serviciului universal* au fost aprobate diferentiat urmatoarele preturi, in functie de punctele de delimitare sau locurile de consum ale consumatorilor finali, fara TVA, care au intrat in vigoare dupa cum urmeaza:

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/26

	In vigoare incepand cu 10 ianuarie 2025			In vigoare incepand cu 01 august 2025		
	Pret	Pret diferențiat în funcție de orele de consum		Pret	Pret diferențiat în funcție de orele de consum	
		Orele 7:00 – 23:00	Orele 23:00 – 7:00		Orele 7:00 – 23:00	Orele 23:00 – 7:00
Tarif la punctele de intrare in retelele electrice de transport (MDL/KWh)	3,02	3,23	2,23	2,49	2,80	2,22
Tarif la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	3,26	3,48	2,47	2,75	3,05	2,47
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	3,29	3,51	2,50	2,78	3,08	2,50
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	3,51	3,72	2,72	2,99	3,29	2,72
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	4,10	4,32	3,31	3,59	3,89	3,31

Prin aceleasi Hotarari ale ANRE mentionate supra, au fost aprobate si tarifele pentru furnizarea energiei electrice *in contextul obligatiei de serviciu public pentru furnizarea de ultima optiune*, in functie de punctele de delimitare sau locurile de consum ale consumatorilor finali, fara TVA:

	In vigoare incepand cu 10 ianuarie 2025			In vigoare incepand cu 01 august 2025		
	Pret	Pret diferențiat în funcție de orele de consum		Pret	Pret diferențiat în funcție de orele de consum	
		Orele 7:00 – 23:00	Orele 23:00 – 7:00		Orele 7:00 – 23:00	Orele 23:00 – 7:00
Tarif la punctele de intrare in retelele electrice de transport (MDL/KWh)	3,62	3,88	2,68	2,99	3,35	2,66
Tarif la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	3,91	4,18	2,96	3,30	3,66	2,97
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	3,95	4,21	3,00	3,33	3,69	3,00
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	4,21	4,46	3,26	3,59	3,95	3,26
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	4,92	5,18	3,97	4,31	4,67	3,98

Conform „Metodologiei de calculare, aprobare si aplicare a preturilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de catre furnizorul de ultima optiune si furnizorul serviciului universal" (in continuare Metodologie) 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 mentionata a avut ca si termen de valabilitate data de 9 martie 2023. Prin Hotarirea Consiliului de Administratie al ANRE nr.116/2023 din 17 martie 2023, publicata in Monitorl Oficial 112/350 din 31 martie 2023, s-a dispus extinderea termenului de aplicare a Metodologiei mentionate pina la intrarea in vigoare a unei noi metodologii.

REPUBLICA MOLDOVA I.C.S. PREMIER ENERGY SOCIETATE CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ S.R.L. IDNO 1014600043319 PREMIER ENERGY

ERNST & YOUNG Signed Date 30/04/26

Ulterior, prin Hotarirea Consiliului de Administratie al ANRE nr. 854 din 29 decembrie 2025, publicata in Monitorul Oficial 656-658 din 31 decembrie 2025, a fost aprobata noua Metodologiei de calculare, aprobare şi aplicare a preţurilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de către furnizorul de ultima optiune si furnizorul serviciului universal, aceasta intrand in vigoare din 31 ianuarie 2026 (a se vedea Nota 26).

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:

- Bilantul;
- 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. 133 al Legii cu privire la energia electrica Nr. 164 din 26.06.2025, Societatea tine evidenta contabila cu separarea activitatilor reglementate si celor nereglementate. Divizarea operatiunilor are loc porivit 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 obtinerea unui beneficiu nemeritat,
- pe activitati in mod transparent si pot fi urmarite pentru fiecare activitate separata, 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;

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

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

PREMIER ENERGY

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

Pentru fiecare element de bilant, de cont de profit si pierdere, si unde este cazul, pentru situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de trezorerie, este prezentata valoarea aferenta elementului corespondent pentru exercitiul financiar precedent. In cazul in care valorile aferente perioadei precedente nu sunt comparabile cu cele aferente perioadei curente, acest aspect este prezentat si argumentat in Notele explicative, fara a modifica cifrele comparative aferente anului precedent.

In conformitate cu SNC „Prezentarea situatiilor financiare", la 1 ianuarie 2025 profitul net al perioadei de gestiune anterioare in suma de 41.477.457 MDL a fost inclus la profitul nerepartizat (pierderea neacoperita) al anilor precedenti.

2.5 Operatiuni in valuta straina

Contabilitatea operatiunilor in valuta straina se tine atit in moneda nationala, cit si in valuta straina. Echivalentul in moneda nationala se determina prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data: inregistrarii initiale a operatiunii in valuta straina; achitarii integrale sau partiale a creantelor si datoriilor aferente operatiunilor in valuta straina; data raportarii pentru elementele monetare.

Operatiunile in valuta straina se contabilizeaza initial in moneda nationala prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data inregistrarii initiale.

Achitarea creantelor si datoriilor in valuta straina se inregistreaza prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data achitarii. Diferentele de curs valutar favorabile si nefavorabile care apar la data achitarii creantelor si datoriilor se recunosc ca venituri sau cheltuieli financiare.

Diferentele de curs valutar favorabile si nefavorabile care apar ca rezultat al recalcularii la data raportarii a elementelor monetare se recunosc ca venituri si cheltuieli financiare.

ERNST & YOUNG
Signed...
Date... 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, MUNICIPIUL CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
PREMIER ENERGY
IDNO 1014600043319

La 31 decembrie 2025 si 2024 cursul de schimb valutar oficial publicat de BNM a fost:

1 euro = 19,7597 MDL (31 decembrie 2024: 19,3106 MDL);
1 dolar SUA = 16,7925 MDL (31 decembrie 2024: 18,4791 MDL).

2.6 Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii, care presupune ca Societatea isi va continua activitatea si in viitorul previzibil. Pentru a evalua aplicabilitatea acestei prezumtii, conducerea analizeaza previziunile referitoare la intrarile si iesirile viitoare de numerar. Pe baza acestor analize, conducerea considera ca Societatea va putea sa isi continue activitatea in viitorul previzibil si prin urmare aplicarea principiului continuitatii activitatii in intocmirea situatiilor financiare este justificata.

2.7 Utilizarea estimarilor contabile

Estimarile contabile se aplica pentru evaluarea elementelor contabile in cazuri de incertitudine aferenta conditiilor sau evenimentelor viitoare.

Estimarile contabile se bazeaza pe cele mai recente si credibile informatii detinute de entitate. Utilizarea estimarilor contabile intemeiate este o parte esentiala a intocmirii situatiilor financiare. Estimarile contabile semnificative in intocmirea acestor situatii financiare se refera la: duratele de utilizare a imobilizarilor corporale si valorile reziduale ale acestora, marimea creantelor si datoriilor reprezentand devieri tarifare, marimea creantelor si datoriilor aferente dezechilibrelor de energie electrica, marimea provizioanelor, marimea creantelor compromise.

Estimarile contabile pot necesita revizuiri in urma schimbarilor in circumstantele pe care s-au bazat aceste estimari, aparitiei noilor informatii sau acumularii experientei.

Revizuirea estimarilor contabile genereaza modificari ale acestora care nu se trateaza ca modificari ale politicilor contabile sau erori contabile.

In cazul in care este dificil de a distinge modificarea politicilor contabile de modificarea estimarii contabile, modificarea respectiva este tratata ca o modificare a estimarii contabile.

Efectul modificarii estimarii contabile se recunoaste in mod prospectiv incepind cu data modificarii estimarii si nu afecteaza perioadele de gestiune anterioare.

Cele mai semnificative estimari contabile se aplica devierilor tarifare, energiei nefacturate ramase in contoare si dezechilibrelor de energie electrica (a se vedea mai multe detalii in Notele 2.10.1, 2.10.2 si 2.10.3).

2.8 Modificari in politicile contabile

Politica adoptata de catre Societate este de a aplica modificarile politicilor contabile in conformitate cu art. 15 din SNC „Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile, erori si evenimente ulterioare". Efectele modificarii politicilor contabile aferente perioadelor de gestiune precedente se inregistreaza ca si corectii ale rezultatelor anilor precedenti, iar cele aferente perioadei de gestiune – ca venituri sau cheltuieli curente.

2.9 Evenimente ulterioare

Prezentele situatii financiare reflecta evenimentele ulterioare sfarsitului de an, evenimente care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data incheierii bilantului sau cele care indica o posibila incalcare a principiului continuitatii activitatii (evenimente ce determina ajustari). Evenimentele ulterioare ce nu constituie evenimente ce determina ajustari sunt prezentate in note atunci cand sunt considerate semnificative.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHISINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

2.10 Politici contabile

2.10.1 Recunoasterea veniturilor

In componenta veniturilor nu se includ taxa pe valoarea adaugata, accizele, alte impozite si taxe.

a) Venituri din furnizarea energiei electrice

Venitul din furnizarea energiei electrice este recunoscut in baza citirii datelor contoarelor de catre operatorul retelei de distributie, in kilowatt ora consumati, in perioada de raportare, si in baza tarifelor reglementate, ajustate cu devierile tarifare estimate (a se vedea Nota 2.10.2) si cu venitul format din dezechilibre de energie electrica (a se vedea Nota 2.10.3). Daca nu este posibila citirea datelor contoarelor, venitul este estimat si stabilit in baza energiei electrice intrate in frontiera de distributie a operatorului retelei de distributie ajustata cu media lunara a pierderilor de energie pentru ultimele trei luni. Indicatorul de energie electrica nefacturata se determina in baza estimarilor la ultima data a închiderii perioadei de gestiune.

b) Venituri din chirii

Veniturile din utilizarea de catre terti a activelor entitatii se recunosc pe baza contabilitatii de angajamente si cu respectarea simultana a urmatoarelor conditii:

- este probabil ca beneficiile economice aferente tranzactiei sa fie obtinute de catre entitate; si
- marimea veniturilor poate fi evaluata in mod credibil.

c) Vanzarea de produse si marfuri

Veniturile din vanzarea produselor si marfurilor se recunosc cand:

- entitatea a transferat cumparatorului riscurile si beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra bunurilor. Transferul riscurilor si beneficiilor semnificative aferente drepturilor de proprietate asupra bunurilor, de regula, coincide cu momentul predarii bunurilor catre cumparator sau, la respectarea altor conditii contractuale, care atesta transferul dreptului de proprietate asupra bunurilor respective catre cumparatori;
- entitatea nu mai gestioneaza bunurile vindute ca in cazul detinerii in proprietate a acestora si nu detine controlul efectiv asupra bunurilor;
- marimea veniturilor poate fi evaluata in mod credibil;
- este probabil ca beneficiile economice aferente tranzactiei vor fi generate catre entitate; si
- costurile tranzactiei pot fi evaluate in mod credibil.

2.10.2 Venituri nefacturate din devieri tarifare si Creante/Datorii reprezentand venituri nefacturate din devieri tarifare

In conformitate cu prevederile „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 („Metodologie"), la finele fiecarui an ANRE trebuie sa recalculeze tariful de furnizare a energiei electrice in baza costurilor efective reglementate din acel an, luand in considerare devierile tarifare din anul precedent si sa stabileasca tarifele pentru anul urmator actualizand costurile cu rata inflatiei, evolutia numarului locurilor de consum, cursul de schimb, costurile de procurare a energiei electrice si rata de rentabilitate a serviciului de furnizare aprobata de ANRE in anul respectiv.

Incepand cu luna iunie 2022 au fost puse in aplicare noi reguli de piata a energiei electrice, aprobate prin Hotararea ANRE nr. 283/2020. Drept urmare, procurarile de energie au inceput sa fie efectuate in baza notificarilor/prognozelor orare ferme intre producatori/furnizori si cumparatori, proces care produce costuri directe cu procurarea energiei pentru cumparatori, precum si costuri/venituri din dezechilibrele negative/pozitive inregistrate ca urmare a diferentelor intre cantitatile orare de energie notificate/prognozate si cantitatile orare de energie consumate si masurate. De asemenea, conform noilor reguli de piata, operatorul sistemului de transport repartizeaza catre furnizori, care au contracte cu consumatorii finali, costuri/venituri suplimentare ce rezulta din echilibrarea sistemului electroenergetic.

ERNST & YOUNG
Signed 30/04/26
Date

Devierile tarifare pentru un an sunt generate de diferenta intre veniturile din energia electrica facturata consumatorilor finali pe baza tarifelor reglementate aprobate de ANRE la inceputul anului si veniturile din energia electrica calculate considerand costurile efective reglementate si rentabilitatea din acel an caclulate conform Metodologiei.

Societatea calculeaza in fiecare an costurile si rentabilitatea aferente serviciului de furnizare a energiei electrice conform Metodologiei, care includ: Costuri cu energia, Costurile operationale, Costurile cu amortizarea si deprecierea activelor imobilizate, Rentabilitatea serviciului de furnizare, Impozite si taxe si Alte costuri, precum si Devieri tarifare. Incepand cu luna iunie 2022, odata cu punerea in aplicare a Regulilor de piata a energiei electrice, nr.283/2020, in costul cu energia se includ si costul aferent dezechilibrelor negative, iar la calculul devierilor se iau in consideratie veniturile din dezechilibre pozitive, veniturile/costurile suplimentare din echilibrarea sistemului electroenergetic, precum si costurile aferente participarii in cadrul unui grup de echilibrare, in cazul in care aceste din urma costuri sunt inregistrate.
Devierile tarifare sunt estimate si contabilizate lunar de catre Societate astfel: la Venituri din vanzari si Creante reprezentand devierile tarifare atunci cand venitul calculat conform metodologiei este mai mare decat venitul facturat, respectiv ca Datorii reprezentand devieri tarifare si diminuare a Veniturilor din vanzari atunci cand venitul calculat conform metodologiei este mai mic decat venitul facturat.

Conform Metodologiei, o dobanda egala cu rata medie a dobanzii la imprumuturile in moneda nationala (aplicata la creditele oferite de bancile comerciale locale in MDL, publicata de Banca Nationala a Moldovei) este aplicata lunar la soldul acumulat al devierilor tarifare si capitalizata la sfarsitul anului la soldul acumulat al creantelor/datoriilor din devieri tarifare, in contrapartida cu Venituri din dobanzi sau Cheltuieli cu dobanzile.

Conform Metodologiei, devierile tarifare generate intr-un anumit an ar trebui recuperate/ decontate prin modificarile de tarife de furnizare a energiei electrice in anul urmator. Cu toate acestea, la sfarsitul fiecarei perioade de raportare, Societatea evalueaza perioada estimata de recuperare/decontare a devierilor tarifare acumulate. Societatea, daca este cazul, aloca valoarea devierilor tarifare intre portiunea curenta si cea pe termen lung pe baza estimarilor relationate modelului de recuperare a acestor active/datorii si /sau pe baza hotaririlor ANRE.

2.10.3 Venituri/cheltuieli formate din dezechilibre de energie electrica

Regulile pietei energiei electrice („RPEE"), aprobate prin Hotararea ANRE nr. 283 din 07.08.2020, in vigoare din 01.06.2022, stabilesc principiile, regulile si mecanismele referitoare la formarea preturilor si relatiile comerciale pe piata angro de energie electrica intre participantii la piata de energie electrica; reglementeaza termenele si conditiile de organizare si funcţionare a pietei energiei electrice, inclusiv piata contractelor bilaterale de energie electrica, piata energiei electrice pentru ziua urmatoare, piata energiei electrice pe parcursul zilei, piata energiei electrice de echilibrare si piata serviciilor de sistem, drepturile si obligatiile producatorilor de energie electrica, furnizorilor de energie electrica, operatorilor sistemelor de distributie, precum si a operatorului pietei de energie electrica, a operatorului sistemului de transport privind gestionarea pietelor mentionate.

Operatorul sistemului de transport („OST") este responsabil de organizarea si gestionarea pietei energiei electrice de echilibrare si a pietei serviciilor de sistem.

Fiecare participant la piata de energie electrica isi asuma responsabilitatea pentru echilibrare pentru intreaga sa productie, achizitie, import, consum, vanzare sau export de energie electrica, prin semnarea contractului de echilibrare cu OST si inregistrarea in calitate de parte responsabila de echilibrare („PRE"). Numai participantii la piaţa de energie electrica care au semnate contracte de echilibrare cu OST au dreptul sa se angajeze in tranzactii pe piata angro de energie electrica.

Fiecare PRE are obligatia sa inregistreze in Sistemul Informational "Piata angro a energiei electrice" notificarile 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, in cadrul carora o singura entitate sa isi asume responsabilitatea de echilibrare pentru toti participantii inregistraţi. Pentru grupurile de echilibrare responsabilul grupului de echilibrare, in calitate de PRE inregistreaza notificarile fizice agregate pentru toti membrii grupului de echilibrare. Ultimele notificari fizice inregistrate cu cel putin o ora inainte de intervalul de dispecerizare in care energia electrica urmeaza a fi livrata/consumata se considera notificari fizice finale ale participantului la piata de energie electrica si sunt utilizate pentru determinarea pozitiei nete contractuale („PNC") aferentă PRE in procesul de determinare a dezechilibrelor.

In teritoriul sau autorizat fiecare Operator de sistem („OS") este responsabil pentru colectarea tuturor valorilor masurate pentru fiecare interval de dispecerizare. Fiecare OS inregistrează cel puţin valorile măsurate („PNM") lunar

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

PREMIER ENERGY

sau pe o perioada mai scurta de timp si le transmite participantilor la piata energiei electrice relationati la punctul de masurare respectiv prin obligatiile contractuale ale contractelor in care este parte.

Dezechilibrul unei PRE/grup de echilibrare se calculeaza pentru fiecare interval de dispecerizare si include dezechilibrele agregate ale tuturor unitatilor de productie si locurilor de consum pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare si-a asumat responsabilitatea echilibrarii si se determina ca - diferenta intre pozitia neta masurata („PNM") si pozitia neta contractuala („PNC") a PRE/grupului de echilibrare.

OST efectueaza in fiecare luna calendaristica calculele de determinare a cantitatilor de energie electrica contractate, respectiv livrate pe piata, si transmite fiecarui participant la piata energiei electrice, in vederea decontarii, o nota de decontare lunara. OST determina, pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare urmatoarele preturi pentru decontarea dezechilibrelor PRE: (1) pretul pentru deficit de energie electrica, care reprezinta pretul unitar pe care o PRE/grup de echilibrare trebuie sa il plateasca OST pentru dezechilibrele negative ale respectivei PRE/grup de echilibrare si (2) pretul pentru excedent de energie electrica, care reprezinta pretul unitar pe care o PRE/grup de echilibrare il primeste de la OST pentru dezechilibrele pozitive ale respectivei PRE/grup de echilibrare. Pentru fiecare PRE/grup de echilibrare OST calculeaza obligatiile de plata ale acesteia catre OST si drepturile de incasare ale acesteia de la OST, pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare.

Dezechilibrele de energie electrica sunt estimate si contabilizate lunar de catre Societate. Dezechilibrele pozitive inregistrate se contabilizeaza la Venituri din vanzari si Creante comerciale curente, iar cele negative ca si Costul vinzarilor si Datorii comerciale curente. Incepind cu 07 iulie 2022 Societatea face parte dintr-un grup de echilibrare a carui responsabil de echilibrare este o entitate afiliata. Dezechilibrele pozitive formate dupa aceasta data se contabilizeaza in Venituri din vinzari si Creante curente ale partilor afiliate, iar dezechilibrele negative - in Costul vinzarilor si Datorii fata de partile afiliate curente.

Cantitatile de kWh aferente dezechilibrelor de energie electrica sunt estimate reiesind din notificarile zilnice si consumuri reale de energie electrica, iar dupa obtinerea de la OST a volumelor si preturilor aprobate aferente dezechilibrelor (pozitive si negative) de energie electrica Societate va emite factura fiscala pentru excedente din dezechilibre si, respectiv, va inregistra venituri din excedente de dezechilibre, sau va primi factura fiscala si va contabiliza cheltuieli aferente deficitelor din dezechilibre de energie electrica. Dupa primirea facturilor sau emiterea acestora corespunzator, Societatea revizuie estimarile recunoscute anterior si efectueaza ajustarile necesare.

2.10.4 Imobilizari corporale si necorporale

Recunoasterea initiala

Imobilizarile necorporale includ licente, programe informatice si alte imobilizari necorporale.
Imobilizarile corporale includ in principal echipamente de calcul, mijloace de transport, mobilier si alte mijloace fixe. In componenta mijloacelor fixe sunt incluse obiectele cu valoarea de peste 12.000 MDL si cu durata de utilizare de peste un an.

Costul imobilizarilor corporale si necorporale procurate se formeaza din pretul de cumparare (dupa scaderea tuturor reducerilor, rabaturilor si sconturilor comerciale la procurare), taxele vamale, impozitele si taxele nerecuperabile, si orice costuri direct atribuibile activului pentru a-l aduce in locul amplasarii si in starea necesara pentru folosire dupa destinatie.

Costul imobilizarilor produse (elaborate, construite) de entitate in regie proprie include: costul proiectului, valoarea materialelor consumate, costurile cu personalul, contributiile pentru asigurarile sociale si primele de asistenta medicala aferente, costurile indirecte de productie.

Costuri ulterioare pot fi efectuate in procesul de reparatie sau dezvoltare a imobilizarii corporale cu scopul imbunatatirii caracteristicilor initiale ale acesteia si, respectiv, majorarii beneficiilor economice asteptate din utilizarea activului. In particular, majorarea beneficiilor economice poate sa rezulte din: prelungirea duratei de utilizare a activului, cresterea capacitatii de productie, suprafetei sau altor caracteristici ale activului, imbunatatirea substantiala a calitatii productiei fabricate (serviciilor prestate), prelungirea intervalelor intre inlocuirile partilor componente in limita duratei de utilizare a activului, crearea componentelor care nu mai necesita inlocuire in limita duratei de utilizare a activului, reducerea semnificativa a costurilor de exploatare prevazute initial etc. In asemenea situatii, costurile ulterioare se capitalizeaza prin adaugarea acestora la valoarea contabila a activului respectiv.

IDENTIFICATION PURPOSE
ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26
PREMIER ENERGY
IDNO 1014600043319

Costurile indatorarii care sint atribuibile direct achizitiei, constructiei sau productiei unui activ cu ciclu lung de productie se capitalizeaza. Capitalizarea acestor costuri se admite in cazul in care exista certitudinea ca ele vor genera beneficii economice viitoare entitatii, iar marimea lor poate fi evaluata in mod credibil.

Evaluarea ulterioara

Ulterior recunoasterii initiale, imobilizarile corporale si necorporale sunt evaluate la cost, mai putin amortizarea acumulata si pierderile de valoare.

Amortizarea

Imobilizarile necorporale sunt amortizate conform metodei liniare pe perioada duratei de utilizare estimata dupa cum urmeaza:

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

Amortizarea imobilizarilor corporale este calculata prin metoda liniara incepind cu luna imediat urmatoare celei in care acestea sunt puse in exploatare. Durata de utilizare a imobilizarilor corporale este prezentata mai jos:

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

Activele in curs de executie nu sunt amortizate pana la momentul punerii acestora in exploatare.

Derecunoasterea

Imobilizarile corporale retrase din utilizare, vandute sau casate sunt excluse din bilant impreuna cu amortizarea acumulata corespunzatoare. Castigurile sau pierderile in urma casarii sau cedarii unui element al imobilizarilor corporale sunt recunoscute in situatia de profit si pierdere.

2.10.5 Deprecierea activelor

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Societatii sunt revizuite la fiecare data de raportare pentru a determina daca exista dovezi cu privire la existenta unei deprecieri. Indicii de depreciere ale activelor sunt considerate din:

Surse externe de informatii

- diminuarea semnificativa a valorii de piata a activelor;
- modificari negative in mediul tehnologic, economic sau legal care afecteaza entitatea;
- producerea calamitatilor si altor evenimente exceptionale;
- alte indicii identificate de entitate.

Surse interne de informatii

- existenta dovezilor referitoare la invechirea sau deteriorarea fizica a unui activ;
- modificari semnificative, cu efect negativ asupra entitatii, privind durata si modul de utilizare a activului;
- alte indicii care reflecta faptul ca beneficiile economice generate de un activ vor fi mai mici decit cele scontate.

Daca exista asemenea indicii, se estimeaza valoarea justa minus costurile de vanzare. O pierdere din depreciere este recunoscuta daca valoarea contabila a unui activ (grup de active) depaseste valoarea sa justa minus costurile de vanzare.

Pierderile din depreciere sunt recunoscute in profit sau pierdere. O pierdere din depreciere este reversata numai in masura in care valoarea contabila a activului nu depaseste valoarea contabila neta de amortizare, care ar fi fost

ERNST & YOUNG
Signed
Date 26/04/26

PREMIER ENERGY S.R.L. * IDNO 1014600043319 *

determinata daca nu ar fi fost recunoscuta nici o pierdere din depreciere. Reversarea unei pierderi din depreciere este recunoscuta in profit sau pierdere.

2.10.6 Creante

Creantele reprezinta drepturi ale entitatii ce decurg din tranzactii sau evenimente trecute si din stingerea carora se asteapta intrari (majorari) de resurse care incorporeaza beneficii economice.

La recunoasterea initiala, creantele se evalueaza la valoarea nominala. La data de raportare, creantele se evalueaza la valoarea probabila de incasat prin inregistrarea de corectii aferente creantelor compromise.

Provizioanele (corectiile) aferente creantelor compromise sunt recunoscute in situatia de profit si pierdere. Creantele compromise se contabilizeaza ca majorare a valorii „cheltuielilor de distribuire". Restabilirea creantelor compromise decontate anterior se contabilizeaza ca majorare a valorii „altor venituri din activitatea operationala".

Provizioanele pentru creantele compromise se creaza in raport cu creanţele din furnizarea energiei electrice şi alte creante in baza evaluarii posibilitatii de plata a clientilor sau in urma analizei structurii datoriilor clientilor:

- Provizioanele pentru creantele compromise sunt formate la valoarea neta de TVA in baza evaluarii posibilitatii de plata individuale ale clientilor, atunci cind Societatea estimeaza ca exista probabilitatea sa nu incaseze integral, in cazul falimentului clientului, sau litigiilor judiciare de mare valoare avand ca obiect recuperarea creantelor. Astfel, marimea provizioanelor este determinata reiesind din posibilitatea stingerii datoriilor de catre clienti, in baza sumelor neachitate de catre fiecare client in parte si gradului de solvabilitate al clientului;
- Provizioanele aferente creantelor compromise sunt calculate in baza termenelor restante de incasare a creantelor la valoarea neta de TVA (dupa cum este prezentat mai jos):

Termenul restant	Rata de corectie aplicata
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%

Nu sunt calculate corectii / provizioane pentru creantele institutiilor bugetare, indiferent de vechimea acestora, pe motiv ca exista certitudinea recuperarii acestora.

2.10.7 Investitii financiare

Investitiile financiare includ imprumuturi acordate si dobanda aferenta acestora. Investitiile financiare sunt reflectate in situatiile financiare la cost. La fiecare dată de raportare entitatea determină dacă există sau nu temei pentru deprecierea investitiilor financiare.

2.10.8 Numerar si documente banesti

Disponibilitatile banesti includ numerarul in casierie si conturile curente la banci in MDL sau valuta straina.

2.10.9 Capital social si prime de capital

Capitalul social este inregistrat la valoarea stabilita pe baza actelor de constituire si se formeaza din aporturile asociatilor.

Primele de capital reprezinta excedentul dintre valoarea efectiva si valoarea nominala a partilor sociale depuse in capitalul social.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

2.10.10 Capital de rezerva

Capitalul de rezerva al Societatii se formeaza prin varsaminte anuale din profitul net, in proportie de 5%, pana la atingerea a 10% din cuantumul capitalului social.

2.10.11 Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii in perioada in care este aprobata repartizarea lor si sunt recunoscute ca datorie in masura in care sunt neplatite la data de raportare. Dividendele sunt prezentate in notele la situatiile financiare atunci cand repartizarea lor este propusa dupa data de raportare si inaintea datei de emitere a situatiilor financiare.

2.10.12 Datorii

Datoriile curente si cele pe termen lung sunt reflectate in situatiile financiare la valoarea necesara pentru stingerea acestor datorii. Creditele si imprumuturile includ, de asemenea, dobanda aferenta acestora datorata la sfarsitul perioadei. Credite si imprumuturile pe termen scurt reprezinta suma creditelor si imprumuturile primite, inclusiv dobinzile aferente, cu termenul de rambursare nu mai mare de 12 luni din data raportarii. De asemenea creditele si imprumuturile sunt clasificate pe termen scurt, cu exceptia cazului in care Societatea are un drept neconditionat de a amana decontarea pentru o perioada de peste 12 luni din data raportarii.

Onorariile si comisioanele achitate in vederea obtinerii de credite si imprumuturi pe termen lung se recunosc pe seama Cheltuielilor anticipate pe termen lung. Cheltuielile in avans se recunosc in situatia de profit si pierdere esalonat, pe perioada de rambursare a creditelor si imprumuturilor respective.

2.10.13 Leasing operational

Contractele de leasing in care partea preponderenta din riscurile si beneficiile aferente detinerii activului transmis in leasing trece de la locator la locatar sunt contracte de leasing financiar. Orice contract de leasing care nu reprezinta contract de leasing financiar reprezinta leasing operational. Platile efectuate in cadrul leasingului operational sunt inregistrate in situatia de profit si pierdere, folosind metoda liniara pentru perioada de locatiune.

2.10.14 Venituri anticipate pe termen lung

Valoarea imobilizarilor corporale primite cu titlu gratuit se contabilizeaza initial in componenta veniturilor anticipate pe termen lung. Societatea atribuie aceste venituri la rezultatele curente proportional termenului de depreciere a mijloacelor fixe primite cu titlu gratuit.

2.10.15 Beneficiile angajatilor

(i) Beneficii pe termen scurt ale angajatilor

Beneficiile pe termen scurt ale angajatilor sunt evaluate si sunt recunoscute drept cheltuiala pe masura ce serviciile aferente sunt prestate. Beneficiile salariatilor sunt prevazute in contractul colectiv de munca, cum ar fi asigurari de sanatate, concedii platite, plati pentru ore suplimentare, prime de sarbatori, sporuri de vechime sau de munca in conditii deosebite, precum si alte compensatii si avantaje. Toate aceste beneficii contribuie la cresterea nivelului de motivare al salariatilor.

(ii) Contributiile obligatorii

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

2.10.16 Cheltuieli si venituri financiare

Cheltuielile financiare includ cheltuielile cu dobanzile la credite si imprumuturi, diferente nefavorabile de curs valutar, cheltuieli cu dobanzile aferente datoriilor din devieri tarifare.
Veniturile financiare includ venituri din dobanzi aferente depozitelor bancare si investitiilor financiare, diferente favorabile de curs valutar, venituri din dobanzile aferente activelor din devieri tarifare.

Cheltuielile si veniturile financiare se recunosc pe baza contabilitatii de angajamente.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

PREMIER ENERGY S.R.L. IDNO 1014600043319

2.10.17 Impozitul pe venit

Cheltuielile cu impozitul pe venit cuprind impozitul curent.

(i) Impozitul curent

Impozitul curent reprezinta impozitul care se asteapta sa fie platit pentru venitul impozabil realizat in anul curent, precum si ajustari privind obligatiile de plata referitoare la impozitul pe venit aferente anilor precedenti.

Societatea calculeaza impozitul pe venit in baza profitului impozabil calculat in conformitate cu legislatia fiscala in vigoare in Republica Moldova. Pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2025 rata impozitului pe venit a fost stabilita in marime de 12% (2024: 12%).

(ii) Expuneri fiscale

Pentru determinarea valorii impozitului curent, Societatea ia in considerare impactul pozitiilor fiscale incerte si posibilitatea aparitiei taxelor si dobanzilor suplimentare. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente cu privire la evenimentele viitoare. Informatii noi pot deveni disponibile, determinand astfel Societatea sa isi modifice rationamentul in ceea priveste acuratetea estimarii obligatiilor fiscale existente; astfel de modificari ale obligatiilor fiscale au efect asupra cheltuielilor cu impozitele in perioada in care se efectueaza o astfel de determinare.

2.10.18 Provizioane

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Societatea are o obligatie prezenta, legala sau implicita, care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca o iesire de beneficii economice sa fie necesara pentru a stinge obligatia.

Provizioanele se evalueaza in suma costurilor necesare stingerii obligatiei aferente. Cea mai buna estimare a costurilor necesare stingerii obligatiilor respective este suma pe care o entitate ar plati-o, in mod rational, pentru stingerea datoriei la data raportarii sau pentru transferarea obligatiilor unei terte parti la acel moment.

Provizioanele se revizuiesc la fiecare data de raportare si se ajusteaza pentru a reflecta cea mai buna estimare curenta.

Provizioanele recunoscute se contabilizeaza ca majorare a valorii „altor cheltuieli din activitatea operationala". In cazul in care pentru stingerea unei obligatii nu mai este probabila o iesire de resurse purtatoare de beneficii economice, provizionul se anuleaza prin decontare la „alte venituri din activitatea operationala". Provizioanele utilizate pentru decontarea unei obligatii sunt inregistrate prin reducerea cheltuielilor efectuate.

2.10.19 Parti afiliate

Parti afiliate sunt entitati sau persoane fizice care au capacitatea de a controla sau sint controlate, au influenta semnificativa sau sint influentate semnificativ de cealalta parte in politicile financiare si operationale.

O parte afiliata se considera:

1) entitatea care direct sau indirect controleaza alta entitate;
2) entitatea asociata – entitate in care, alta entitate are o influenta semnificativa asupra politicilor financiare si operationale dar care nu este nici entitate-fiica, nici un participant intr-un angajament comun;
3) entitatea-fiica – entitate controlata de catre entitatea-mama (principala);
4) asociatii intr-o societate civila;
5) entitatea care este controlata sau controlata in comun de catre o persoana fizica si/sau un membru apropiat al familiei acestei persoane (cum ar fi, parintii, sotul/sotia si copii acestora);
6) persoana fizica sau un membru apropiat al familiei acesteia (parintii, sotul/sotia si copii acestora) care are o influenta semnificativa asupra entitatii sau face parte din personalul-cheie din conducerea entitatii (de exemplu, membru al Consiliului entitatii, organului executiv, comisiei de cenzori sau al altor organe de conducere) si, in asa mod, participa la gestionarea politicilor financiare si operationale ale entitatii

Nu se considera parti afiliate:

1) entitatile care au in comun un director sau un alt membru al personalului-cheie din conducere, care nu controleaza si nu influenteaza nici una din parti;
2) clientii, furnizorii, francizorii, distribuitorii etc. cu care entitatea efectueaza tranzactii economice ordinare, indiferent de volumul acestora;
3) alte entitati si persoane fizice cum ar fi: finantatorii, creditorii, organele sindicale, autoritatile publice etc. in cadrul unor relatii ordinare.

ERNST & YOUNG
Signed...
Date...30/04/26
PREMIER ENERGY

2.10.20 Corectarea erorilor contabile

Erorile constatate in contabilitate se pot referi fie la perioada de gestiune curenta, fie la perioadele de gestiune precedente; erorile din perioadele anterioare se refera inclusiv la prezentarea eronata a informatiilor in situatiile financiare anuale. Corectarea erorilor se efectueaza la data constatarii lor. Erorile din perioadele anterioare sunt omisiuni sau prezentari incorecte in situatiile financiare ale entitatii pentru una sau mai multe perioade anterioare rezultand din greseala de a utiliza sau de a nu utiliza informatii credibile care:
a) erau disponibile la momentul la care situatiile financiare pentru acele perioade au fost aprobate spre a fi emise;
b) ar fi putut fi obtinute in mod rezonabil si luate in considerare la intocmirea si prezentarea acelor situatii financiare anuale.

Corectarea erorilor aferente perioadei de gestiune curente se efectueaza pe seama contului de profit si pierdere. Corectarea erorilor semnificative aferente perioadelor de gestiune precedente se efectueaza pe seama profitului nerepartizat al anilor precedenti. Erorile nesemnificative aferente perioadelor de gestiune precedente se corecteaza pe seama contului de profit si pierdere.

Corectarea erorilor comise in perioadele de gestiune precedente nu determina modificarea situatiilor financiare ale anilor precedenti sau a cifrelor comparative prezentate in situatiile financiare curente. In cazul erorilor semnificative, informatiile comparative corectate prin aplicarea retroactiva se prezinta intr-o nota explicativa la situatiile financiare curente.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ * I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. * IDNO 1014600043319 * PREMIER ENERGY

3 Imobilizari necorporale

	Sold la 31 decembrie 2023	Intrari	Iesiri	Transferuri	Sold la 31 decembrie 2024
Valoare contabila bruta					
Imobilizari necorporale in curs de executie	-	135.434	-	(135.434)	-
Licente	2.522.049	-	-	-	2.522.049
Programe informatice	70.333.494	-	-	135.434	70.468.928
Total imobilizari necorporale – valoare contabila bruta	**72.855.543**	**135.434**	-	-	**72.990.977**
Amortizarea acumulata					
Amortizare licente	(2.157.915)	(224.675)	-	-	(2.382.590)
Amortizare programe informatice	(58.485.788)	(3.808.269)	-	-	(62.294.057)
Total amortizare acumulata imobilizari necorporale	**(60.643.703)**	**(4.032.944)**	-	-	**(64.676.647)**
Valoarea contabila neta	**12.211.840**	**X**	**X**	-	**8.314.330**

Cheltuielile cu amortizarea imobilizarilor necorporale in suma de 3.702.925 MDL (2023: 1.491.582 MDL) au fost prezentate in „costul vanzarilor" (Nota 15) si 330.019 MDL (2023: 268.489 MDL) au fost prezentate in „cheltuieli administrative" (Nota 18).

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/01/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
PREMIER ENERGY
IDNO 1014600043319

3 Imobilizari necorporale (continuare)

	Sold la 31 decembrie 2024	Intrari	Iesiri	Transferuri	Sold la 31 decembrie 2025
Valoare contabila bruta					
Imobilizari necorporale in curs de executie	-	1.376.718	-	(1.376.718)	-
Licente	2.522.049	-	-	-	2.522.049
Programe informatice	70.468.928	-	-	1.376.718	71.845.646
Total imobilizari necorporale – valoare contabila bruta	**72.990.977**	**1.376.718**	**-**	**-**	**74.367.695**
Amortizarea acumulata					
Amortizare licente	(2.382.590)	(136.696)	-	-	(2.519.286)
Amortizare programe informatice	(62.294.057)	(3.875.986)	-	-	(66.170.043)
Total amortizare acumulata imobilizari necorporale	**(64.676.647)**	**(4.012.682)**	**-**	**-**	**(68.689.329)**
Valoarea contabila neta	**8.314.330**	**X**	**X**	**-**	**5.678.366**

Cheltuielile cu amortizarea imobilizarilor necorporale in suma de 3.768.838 MDL (2024: 3.702.925 MDL) au fost prezentate in „costul vanzarilor" (Nota 15) si 243.844 MDL (2024: 330.019 MDL) au fost prezentate in „cheltuieli administrative" (Nota 18).

ERNST & YOUNG

REPUBLICA MOLDOVA, CHISINAU, SOCIETATEA CU RASPUNDERE LIMITATA I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

4 Imobilizari corporale

	Sold la 31 decembrie 2023	Intrari	Iesiri	Transferuri	Sold la 31 decembrie 2024
Imobilizari corporale in curs de executie – valoare bruta					
Utilaj destinat instalarii	-	184.359	-	(184.359)	-
Total imobilizari corporale in curs de executie – valoare contabila bruta	**-**	**184.359**	**-**	**(184.359)**	**-**
Imobilizari corporale in exploatare – valoare bruta					
Masini si utilaje	3.413.195	-	-	184.359	3.597.554
Mijloace de transport	730.396	-	-	-	730.396
Inventar si mobilier	1.038.177	-	-	-	1.038.177
Alte mijloace fixe	63.728	-	-	-	63.728
Total imobilizari corporale in exploatare – valoare contabila bruta	**5.245.496**	**-**	**-**	**184.359**	**5.429.855**
Total imobilizari corporale – valoare contabila bruta	**5.245.496**	**184.359**	**-**	**-**	**5.429.855**
Amortizarea acumulata					
Amortizare masini si utilaje	(2.985.458)	(207.080)	-	-	(3.192.538)
Amortizare mijloace de transport	(436.349)	(72.953)	-	-	(509.302)
Amortizare inventar si mobilier	(932.861)	(40.943)	-	-	(973.804)
Amortizare alte mijloace fixe	(49.949)	(2.468)	-	-	(52.417)
Total amortizare acumulata imobilizari corporale	**(4.404.617)**	**(323.444)**		**-**	**(4.728.061)**
Valoarea contabila neta	**840.879**	**X**	**-**	**-**	**701.794**

La 31 decembrie 2024 costul imobilizarilor corporale complet amortizate dar care continua sa fie in uz reprezinta 4.131.569 MDL (2023: 3.965.533 MDL).

Cheltuielile cu amortizarea in suma de 48.077 MDL (2023: 42.953 MDL) au fost prezentate in „costul vanzarilor" (Nota 15), 261.159 MDL (2023: 206.015 MDL) au fost prezentate in „cheltuieli administrative" (Nota 18) si 14.208 MDL (2023: 14.208 MDL) au fost prezentate in „alte cheltuieli din activitatea operationala" (Nota 19).

ERNST & YOUNG
Signed
Date

4 Imobilizari corporale (continuare)

	Sold la 31 decembrie 2024	Intrari	Iesiri	Transferuri	Sold la 31 decembrie 2025
Imobilizari corporale in curs de executie – valoare bruta					
Utilaj destinat instalarii	-	1.235.711	-	(1.235.711)	-
Total imobilizari corporale in curs de executie – valoare contabila bruta	-	**1.235.711**	-	**(1.235.711)**	-
Imobilizari corporale in exploatare – valoare bruta					
Masini si utilaje	3.597.554	537.007	-	1.178.171	5.312.732
Mijloace de transport	730.396	-	-	-	730.396
Inventar si mobilier	1.038.177	-	-	44.940	1.083.117
Alte mijloace fixe	63.728	-	-	12.600	76.328
Total imobilizari corporale in exploatare – valoare contabila bruta	**5.429.855**	**537.007**	-	**1.235.711**	**7.202.573**
Total imobilizari corporale – valoare contabila bruta	**5.429.855**	**1.772.718**	-	-	**7.202.573**
Amortizarea acumulata					
Amortizare masini si utilaje	(3.192.538)	(307.715)	-	-	(3.500.253)
Amortizare mijloace de transport	(509.302)	(72.953)	-	-	(582.255)
Amortizare inventar si mobilier	(973.804)	(47.184)	-	-	(1.020.988)
Amortizare alte mijloace fixe	(52.417)	(3.938)	-	-	(56.355)
Total amortizare acumulata imobilizari corporale	**(4.728.061)**	**(431.790)**		-	**(5.159.851)**
Valoarea contabila neta	**701.794**	**X**	-	-	**2.042.722**

La 31 decembrie 2025 costul imobilizarilor corporale complet amortizate dar care continua sa fie in uz reprezinta 4.205.263 MDL (2024: 4.131.569 MDL).

Cheltuielile cu amortizarea in suma de 100.939 MDL (2024: 48.077 MDL) au fost prezentate in „costul vanzarilor" (Nota 15), 316.643 MDL (2024: 261.159 MDL) au fost prezentate in „cheltuieli administrative" (Nota 18) si 14.208 MDL (2024: 14.208 MDL) au fost prezentate in „alte cheltuieli din activitatea operationala" (Nota 19).

ERNST & YOUNG
Signed
Date: 30/04/26

I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

5 Creante comerciale si ale bugetului

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025	Din care:			
			neajunse la scadenta	cu termenul expirat		
				pana la 3 luni	3 luni - 1 an	mai mult de 1 an
Creante comerciale terti*	531.950.315	628.711.821	130.952.048	352.284.372	5.978.742	139.496.659
Creante ale partilor afiliate** (Nota 24)	13.318.491	27.351.052	27.351.052	-	-	-
Creante aferente decontarilor cu bugetul	5.928	9.824.038	9.824.038	-	-	-
Total creante curente	**545.274.734**	**665.886.911**	**168.127.138**	**352.284.372**	**5.978.742**	**139.496.659**
Corectii (provizioane) aferente creantelor compromise	**(123.519.727)**	**(123.788.344)**	**-**	**(3.020.772)**	**(1.166.771)**	**(119.600.801)**
Total creante comerciale si creante cu bugetul, net	**421.755.007**	**542.098.567**	**168.127.138**	**349.263.600**	**4.811.971**	**19.895.858**

Creantele comerciale reprezinta in principal creante din furnizarea energiei electrice consumatorilor finali.

*Sunt prezentate valori brute, fara corectii (provizioane) aferente creantelor compromise.

**Creante ale partilor afiliate reprezinta creante aferente dezechilibrelor de energie electrica, din care suma de 3.805.234 MDL (2024: 13.318.307 MDL), reprezinta estimari ale dezechilibrelor pozitive la finele exercitiului, aferente lunilor noiembrie – decembrie 2025 pentru care inca nu au fost emise facturi la data de 31 Decembrie 2025. Acestea includ dezechilibrele estimate in raport cu grupul de echilibrare din care Societatea face parte incepind cu 07 iulie 2022, a carui responsabil de echilibrare este entitate afiliata Navitas Energy SRL. Facturarea dezechilibrelor aferente perioadei noiembrie - decembrie 2025 a fost efectuata in cursul lunilor ianuarie - februarie 2026 (a se vedea detalii suplimentare la Nota 2.10.3 si Nota 24).

Creantele aferente decontarilor cu bugetul includ creante privind impozitul pe venit in suma de 9.818.816 MDL, precum si creante privind TVA aferent serviciilor importate (2024: creante privind TVA aferent serviciilor importate).

Miscarea in provizioanele privind creantele compromise pe parcursul anului 2024 si 2025 este prezentata mai jos:

	2024	2025
La 1 ianuarie	121.969.180	123.519.727
Provizioane utilizate - creante casate	(802.445)	(1.290.564)
Majorare provizioane (Nota 17)	4.508.011	2.981.088
Excesul din provizioane neutilizate (Nota 16)	(2.155.019)	(1.421.907)
La 31 decembrie	**123.519.727**	**123.788.344**

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

Majorarea provizionului in suma de 2.981.088 MDL (2024: 4.508.011 MDL) este prezentata in „Cheltuieli de distribuire" (Nota 17) si excesul din provizioane neutilizate in suma de 1.421.907 MDL (2024: 2.155.019 MDL) este prezentat in „Alte venituri din activitatea operationala" (Nota 16).

6 Creante reprezentand venituri nefacturate din devieri tarifare si alte creante curente

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025
Creante reprezentand venituri nefacturate din devieri tarifare	231.566.686	-
Avansuri acordate curente	11.300	9.350
Total	**231.577.986**	**9.350**

Devierile tarifare aferente unui exercitiu financiar sunt generate de diferenta dintre veniturile obtinute din furnizarea energiei electrice consumatorilor finali, calculate pe baza tarifelor reglementare aprobate de ANRE, si costurile totale, inclusiv rentabilitatea din acel an, determinate in conformitate cu prevederile Metodologiei aplicabile.

Pe parcursul anului 2025 Societatea a derecunoscut creantele reprezentand devieri tarifare de la 31 Decembrie 2024 in suma de 231.566.686 MDL (a se vedea Nota 2.10.2) si a contabilizat la 31 decembrie 2025 datorii reprezentand devieri tarifare in suma de 398.505.232 MDL (Nota 12 si Nota 22).

Inregistrarea creantelor reprezentind venituri nefacturate din devieri tarifare in perioada anului 2024 se datoreaza cresterii pretului de achizitie al energiei electrice de catre compania de stat Energocom SA, responsabila de procurarea energiei electrice in Republica Moldova, ca urmare a scaderii semnificative a livrarilor de gaze naturale catre Republica Moldova (pentru consumul din regiunea Transnistria) din partea Gazprom, culminand cu oprirea totala a livrarilor de gaze naturale incepand cu 1 ianuarie 2025. Ca urmare, centrala electrica MGRES a incetat sa mai produca energie pentru consumul de pe malul drept al Nistrului. Pentru a acoperi deficitul de energie, Energocom SA a semnat contracte cu producatori de energie electrica din Romania si achizitioneaza energie de pe piata spot de energie din Romania (OPCOM), ceea ce a dus la cresterea semnificativa a preturilor de achizitie. Aceste costuri suplimentare au determinat inregistrarea creantelor din devieri tarifare semnificative in 2024, comparativ cu perioada precedenta cind au fost inregistrate datorii reprezentind devieri tarifare.

Este important de mentionat ca, desi Societatea ramane expusa la volatilitatea preturilor de achizitie, noile preturi aprobate pentru anul 2025 (a se vedea Nota 1) includ ajustarea pentru devierile tarifare mentionate anterior.

7 Capital social si prime de capital

	Capital social	Prime de capital	Capital social si prime de capital
Sold la 31 decembrie 2024 si 2025	29.901.690	17.781.400	47.683.090

Incepind cu data de 01 august 2019 Joseco Holdings Co. Limited este asociatul unic al Societatii.

Societatea a fost constituita prin dezmembrarea prin separare a I.C.S. Premier Energy Distribution SA, reorganizare efectuata intru indeplinirea prevederilor Articolului 54, alin (5) din Legea cu privire la energia electrica Nr. 124 din 23.12.2009 care prevedea ca „pana la 1 ianuarie 2015, operatorii retelelor de distributie sunt obligati sa separe din punct de vedere legal activitatea de distributie 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 catre Societate capitalul social si primele de capital in valoare de 29.901.690 MDL si 17.781.400 MDL respectiv.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

8 Credite bancare

	Sold la 31 decembrie 2024	Din care		Sold la 31 decembrie 2025	Din care	
		pe termen lung	pe termen scurt		pe termen lung	pe termen scurt
Linie de credit de tip revolving	163.000.000	163.000.000	-	1	-	1
Dobanzi aferente liniei de credit	35.592	-	35.592	-	-	-
Total credite bancare	**163.035.592**	**163.000.000**	**35.592**	**1**	**-**	**1**

In data de 19 decembrie 2024, Societatea a contractat un imprumut de tip „revolving" de la BC Moldova Agroindbank SA pentru finantarea necesarului de mijloace circulante, in valoare maxima de pana la 300 milioane MDL sau echivalentul acestei sume in totalitate sau partial in EUR, cu scadenta la 18 decembrie 2026. Rata dobanzii este stabilita: 4,6% + indice de referinta a BNM pentru credit in MDL si 3,5% + EURIBOR 3 luni pentru credit in cazul in care ar fi convertit in EUR.

In cadrul plafonului creditului Revolving, in anul 2025 a fost trasa suma de 1.444.100.000 MDL si rambursata suma de 1.607.099.999 MDL. Dobinzile calculate pe parcursul anului 2025 au fost in valoare de 2.147.267 MDL si platite in suma de 2.182.859 MDL. Conform prevederilor contractuale, Societatea poate dispune si rambursa transe in limitele stabilite in Contract potrivit necesitatilor sale operationale.

Acordul de imprumut semnat intre Societate si BC Moldova Agroindbank SA impune Societatii sa mentina coeficientul efectului de levier, care constituie raportul dintre obligatiile pe termen scurt si lung fata de Creditori si capitalul propriu, la un nivel de cel mult 30. Societatea respecta toate obligatiile conform situatiei la 31 decembrie 2025.

Pentru a garanta obligatiile sale de credit, Societatea a constituit gajul in favoarea creditorului a mijloacele banesti aflate si care vor intra in conturile bancare deschise la BC Moldova Agroindbank SA si gajul asupra universalitatii de bunuri mobile - creante banesti fata de terti in suma de pana la 300.000.000 MDL.

9 Venituri anticipate pe termen lung

	Sold la 31 decembrie 2024	Majorari	Diminuari	Sold la 31 decembrie 2025
Subventii primite	-	537.008	44.751	492.257
Total	**-**	**537.008**	**44.751**	**492.257**

Subventiile primite reprezinta bunurile transmise cu titlu gratuit (server platforma de facturare, UPS) de catre PNUD catre Societate in cadrul programului *Accelerarea unei tranzitii energetice juste in Republica Moldova.* Valoarea imobilizarilor corporale amortizabile primite cu titlu gratuit se deconteaza la venituri curente pe durata exploatarii, proportional duratei si deprecierii calculate.

ERNST & YOUNG
Signed...
Date... 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA. CHISINAU. SOCIETATEA CU RASPUNDERE LIMITATA
I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
PREMIER ENERGY
IDNO 1014600043319

10 Datorii comerciale

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025
Datorii privind facturile comerciale		
-in tara	158.077.927	390.371.884
- in strainatate	23.897	24.502
Datorii fata de partile afiliate (Nota 24)	163.245.865	219.125.884
inclusiv, datoriile estimate din dezechilibre de energie electrica	*22.467.362*	*37.622.455*
Avansuri primite curente (Obligatii contractuale)		
- din tara	110.792.691	142.101.574
- din strainatate	-	-
Total datorii comerciale	**432.140.380**	**751.623.844**

La 31 decembrie 2025, cit si la 31 decembrie 2024, Societatea nu a inregistrat datorii comerciale cu scadenta expirata.

Datoriile comerciale au in general un termen de plata de 15 zile.

Datoriile fata de partile afiliate includ dezechilibrele estimate in cadrul grupului de echilibrare din care Societatea face parte incepind cu 07 iulie 2022, a carui responsabil de echilibrare este entitate afiliata, in suma de 37.622.455 MDL (2024: 22.467.362 MDL). Facturarea dezechilibrelor aferente perioadei noiembrie-decembrie 2025 a fost efectuata pe parcursul lunilor ianuarie-februarie 2026 (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3 si Nota 24).

11 Datorii fata de buget

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025
Datorii privind decontarile cu bugetul		
- impozit pe venit din activitatea de intreprinzator	-	-
- impozit pe venit retinut la sursa de plata	960	960
- taxa pe valoare adaugata	6.645.740	13.400.791
- impozite si taxe locale	4.731	10.298
Total datorii fata de buget	**6.651.431**	**13.412.049**

12 Alte datorii curente

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025
Devieri tarifare	-	398.505.232
Alte datorii curente	64.600	32.340
Total alte datorii curente	**64.600**	**398.537.572**

Devierile tarifare pentru un an sunt generate de diferenta intre veniturile din energia electrica furnizata consumatorilor finali pe baza tarifelor reglementare aprobate de ANRE si costurile totale si rentabilitatea din acel an calculate conform Metodologiei aplicabile. Devierile tarifare aferente anului 2024 sunt prezentate in Nota 6.

Inregistrarea datoriilor din devieri tarifare in anul 2025 s-a datorat in principal diminuarii pretului de procurare a energiei electrice de către SA Energocom, entitate careia i-a fost impusa obligatia de serviciu public pentru asigurarea necesitatilor de energie electrica ale furnizorilor reglementati (serviciul universal, de ultima optiune) si operatorilor de retea. Dupa oprirea totala a livrarilor de energie electrica de la centrala MGRES pentru consumatorii din partea

ERNST & YOUNG
Signed
Date 20/04/26

dreapta a Nistrului, ca urmare a reducerii drastice de catre Gazprom a livrarilor de gaze naturale catre regiunea Transnistreana, SA Energocom si-a reorientat geografia procurarilor de energie electrica. Drept urmare, au fost semnate contracte de procurare a energiei electrice cu producatori din Romania si a fost achizitionata energie electrica de pe piaţele OPCOM si BRM) din Romania, cu importuri limitate din Ucraina, reusind pe parcursul anului 2025 sa diversifice substantial sursele de procurare a energiei, ceea ce a contribuit la diminuarea pretului mediu de procurare energiei fata de cel reflectat in preturile reglementate aprobate de ANRE. De asemenea, in luna februarie 2025 Republica Moldova a beneficiat de un grant acordat de Uniunea Europeana pentru compensarea costurilor de procurare a energiei de pe piaţa spot, iar pe parcursul lunilor ianuarie-iunie a procurat energie la preturi plafonate (inferioare celor de piata) de la unii producatori din Romania. In consecinta, aceste diminuari ale costurilor de procurare a energiei au dus la inregistrarea datoriilor Societatii din devieri tarifare la 31 decembrie 2025.

13 Alte provizioane

Societatea a dotat pe parcursul perioadei de gestiune provizioane pentru litigii in proces de desfasurare in valoare de 3.187.300 MDL (2024:0 MDL). Aceste sume, estimate la data raportarii, sunt destinate acoperirii riscurilor asociate proceselor judiciare aflate pe rol. In opinia conducerii Societatii, sustinuta de evaluarile specialistilor in domeniul juridic, nivelul provizioanelor constituite la data de 31 decembrie 2025 acopera in mod adecvat obligatiile potentiale aferente acestor actiuni judiciare.

14 Venituri din vanzari

	2024	2025
Furnizarea energiei electrice la tarife reglementate	6.772.099.803	11.269.919.903
Devieri tarifare calculate*	779.073.808	(611.629.214)
Venituri formate din dezechilibre de energie electrica**	127.710.294	99.754.489
Total venituri din vanzari	**7.678.883.905**	**10.758.045.178**

Intreprinderea deserveşte peste 963 de mii de locuri de consum in centrul si sudul tarii. ICS „Premier Energy" SRL isi desfasoara activitatea pe o arie ce acopera peste 78% din teritoriul ţării, in 20 de raioane (din totalul de 37) şi in municipiul Chişinău. Intregul venit din vanzari al societatii este realizat pe teritoriul Republicii Moldova si este exprimat in MDL.
In perioada anului 2025, volumul cantitativ de energie electrica furnizat a inregistrat o crestere de aproxilmativ 2% comparativ cu perioada anul 2024. Totodata, tariful reglementat de furnizare a energiei electrice a inregistrat o majorare la inceputul anului, urmata de o ajustare in descrestere in a doua jumatate a perioadei de gestiune (a se vedea Nota 1). Evolutia cumulata a volumelor furnizate si a preturilor reglementate a condus la cresterea veniturilor din furnizarea energie electrice la tarife reglementate in anul 2025, comparativ cu anul 2024.

*Pentru mai multe detalii aferente veniturilor nefacturate din devieri tarifare – a se vedea Nota 2.10.2, Nota 6 si Nota 12.
**Pentru mai multe detalii aferente veniturilor formate din dezechilbre de energie electrica – a se vedea Nota 2.10.3 si Nota 24.

15 Costul vanzarilor

	2024	2025
Procurarea energiei electrice	5.230.364.596	7.526.344.285
Energie electrica deficit din dezechilibre (Nota 24)	97.160.263	123.878.014
Transportul energiei electrice	571.327.113	763.839.534
Distributia energiei electrice (Nota 24)	1.625.383.717	2.041.147.851
Amortizarea imobilizarilor necorporale	3.702.925	3.768.838
Amortizarea imobilizarilor corporale	48.077	100.939
Cheltuieli privind retribuirea muncii	25.138.849	27.293.964
Comisioane servicii incasare facturi	18.011.785	18.608.901
Distribuirea facturilor	27.551.604	29.770.864
Cheltuieli servicii locatiune	1.289.155	1.387.782
Cheltuieli cu utilitati	340.841	453.949
Alte cheltuieli*	8.884.772	8.488.305
Total costul vanzarilor	**7.609.203.697**	**10.545.083.226**

REPUBLICA MOLDOVA, CHIŞINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ * I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. * IDNO 1014600043319 PREMIER ENERGY

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

*Alte cheltuieli includ cheltuieli pentru intretinerea aparatelor de casa, servicii postale, materiale si servicii pentru emiterea facturilor pentru energie electrica clientilor, serviciile Oficiului Telefonic, cheltuieli servicii de echilibrare, paza oficiilor comerciale, etc.

16 Alte venituri din activitatea operationala

	2024	2025
Servicii auxiliare (conectare, reconectare, s.a.)	18.031.605	20.324.002
Venituri sub forma de amenzi si penalitati *	5.375.206	6.929.531
Venituri din chirii	2.000	2.000
Excesul din provizioane pentru creante compromise neutilizate (Nota 5)	2.155.019	1.421.907
Alte venituri operationale	266.767	415.354
Total alte venituri din activitatea operationala	**25.830.597**	**29.092.794**

*Conform Legii Nr. 164 din 26.06.2025 cu privire la energia electrica, articolul 118, p.7 „In cazul intarzierii platii pentru consumul de energie electrica, consumatorii finali platesc penalitate in marime determinata si in modul stabilit prin contract. Cuantumul penalitatii este negociabil, dar nu poate depasi rata medie anuala ponderata a dobanzii la creditele noi acordate in moneda nationala de catre bancile comerciale, pentru un an, inregistrata in anul precedent si publicata in raportul Băncii Naţionale a Moldovei".

17 Cheltuieli de distribuire

	2024	2025
Dotarea provizionului privind creantele compromise (Nota 5)	4.508.011	2.981.088
Creante casate neprovizionate	54.238	1.867
Servicii de promovare si distribuire	176.644	227.357
Total cheltuieli de distribuire	**4.738.893**	**3.210.312**

18 Cheltuieli administrative

	2024	2025
Cheltuieli privind retribuirea muncii personalulului administrativ si de conducere	18.777.775	20.189.461
Cheltuieli privind intretinerea si reparatia imobilizarilor corporale	33.802	87.012
Cheltuieli privind intretinerea sistemelor informatice	3.617.371	4.562.195
Cheltuieli privind amortizarea imobilizarilor corporale	261.159	316.643
Cheltuieli privind amortizarea imobilizarilor necorporale	330.019	243.844
Impozite, taxe si plati regulatorii cu exceptia impozitului pe venit	12.316.699	28.290.767
Cheltuieli de delegare a personalului	466.472	308.215
Comision cheltuieli indatorare	264.729	1.517.766
Cheltuieli servicii locatiune	1.698.099	1.761.676
Cheltuieli cu utilitati	478.612	745.050
Alte cheltuieli administrative	5.020.507	5.010.910
Total cheltuieli administrative	**43.265.244**	**63.033.539**

Alte cheltuieli administrative includ cheltuieli privind paza si protectia oficiilor comerciale proprii in suma de 105.399 MDL (2024: 107.182 MDL), cheltuieli pentru combustibil in suma de 147.099 MDL (2024: 152.486 MDL), cheltuieli pentru onorarii profesionale si alte servicii in suma de 1.910.470 MDL (2024: 1.822.773 MDL), inclusiv servicii de audit financiar in suma de 656.538 MDL (2024: 606.128 MDL), cheltuieli de asigurare in suma de 153.379 MDL (2024: 143.916 MDL), cheltuieli conform contractului colectiv de munca incheiat cu comitetul sindical si alte cheltuieli sociale in suma de 241.658 MDL (2024: 205.389 MDL), cheltuieli de instruire in suma de 70.924 MDL (2024: 166.389 MDL) si alte cheltuieli in valoare de 1.725.443 MDL (2024: 1.816.244 MDL).

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed 30/04/26

19 Alte cheltuieli din activitatea operationala

	2024	2025
Amenzi, penalitati, despagubiri si alte feluri de sanctiuni	5.132	28.378
Servicii auxiliare (conectare, reconectare, s.a.)	18.031.605	20.324.002
Alte cheltuieli operationale	56.036	3.291.996
Total alte cheltuieli din activitatea operationala	**18.092.773**	**23.644.376**

Alte cheltuieli operationale includ cheltuielile din dotarea provizionului pentru litigii in curs in valoare de 3.187.300 MDL, cheltuieli pentru deprecierea imobilizarilor corporale nereglementate si a consumului de energie electrica propriu, etc.

20 Retribuirea personalului

	2024	2025
Cheltuieli cu personalul privind retribuirea muncii	36.152.126	38.993.775
Contributii de asigurari sociale de stat obligatorii	7.764.498	8.489.650
Total	**43.916.624**	**47.483.425**

Cheltuielile cu retribuirea personalului in suma de 47.483.425 MDL (2024: 43.916.624 MDL) au fost prezentate in:

- „costul vanzarilor" (Nota 15) in suma de 27.293.964 MDL (2024: 25.138.849 MDL);
- „cheltuieli administrative" (Nota 18) in suma de 20.189.461 MDL (2024: 18.777.775 MDL).

Numarul mediu al salariatilor in perioada de gesiune 2025 constituie 98 angajati (2024: 97 angajati).

In cheltuielile cu retribuirea personalului sunt incluse miscarile (dotarile/aplicarile) in rezerve pentru concedii si alte beneficii ale angajatilor. In anul 2025 dotarile nete au consituit de 504.028 MDL (2024: dotari nete 744.067 MDL).

21 Provizioane pentru beneficiile angajatilor

Provizioanele in valoare de 3.049.306 MDL sunt constituite in totalitate pentru beneficiile angajatilor pentru concediile neutilizate si platile variabile (31 decembrie 2024: 2.545.278 MDL). Miscarea in rezerva pentru concediile nefolosite si alte beneficii ale angajatilor pe parcursul anilor 2025 si 2024 este prezentata mai jos:

	2024	2025
La 1 ianuarie	1.801.211	2.545.278
Dotarea provizioanelor	3.207.664	3.272.600
Provizioane utilizate	(2.463.597)	(2.768.572)
La 31 decembrie	**2.545.278**	**3.049.306**

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26



22 Rezultatul financiar

	2024	2025
Venituri din diferente de curs valutar	8.602	50.734
Venituri din dobanzi bancare	3.963.598	20.618.023
Venituri din dobanzi aferente devierilor tarifare	8.569.541	-
Total venituri financiare	**12.541.741**	**20.668.757**
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(14.281)	(1.921)
Cheltuieli din dobanzi aferente creditelor primite	(463.898)	(2.147.267)
Cheltuieli din dobanzi aferente devierilor tarifare	-	(18.442.704)
Total cheltuieli financiare	**(478.179)**	**(20.591.892)**
Profit (pierdere) financiar(a)	**12.063.562**	**76.865**

Veniturile/Cheltuielile din dobanzi aferente devierilor tarifare reprezinta dobanda aplicata lunar la soldul acumulat al devierilor tarifare si capitalizata la sfarsitul anului la soldul acumulat al creantelor/datoriilor din devieri tarifare, calculata in conformitate cu Metodologia ANRE (a se vedea Nota 2.10.2).

23 Impozitul pe venit

	2024	2025
Impozitul pe venit curent	-	8.126.184
Total cheltuieli privind impozitul pe venit	**-**	**8.126.184**

Reconcilierea ratei de impozitare efective

	2024		2025	
Profitul pana la impozitare		**41.477.457**		**152.288.135**
Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare	12,00%	4.977.295	12,00%	18.274.576
Efectul ajustarii cheltuielilor/veniturilor in scopuri fiscale	11,32%	4.693.495	(0,57%)	(873.353)
Efectul devierilor tarifare	(227,88%)	(94.517.202)	49,65%	75.608.630
Pierdere fiscala	204,56%	84.846.412	(55,74%)	(84.883.669)
Cheltuieli privind impozitul pe venit	**0,00%**	**-**	**5,34%**	**8.126.184**

24 Tranzactii cu partile afiliate

Natura relatiilor cu partile afiliate cu care Societatea a efectuat tranzactii in 2024 si 2025 sau cu care a avut solduri la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2025 este prezentata mai jos:

Parte afiliata	Relatia/ Natura tranzactiilor
Joseco Holdings Co. Limited (Cipru)	Unicul asociat al Societatii (incepind cu 01.08.2019)/ Plati de dividende
ICS Premier Energy Distribution SA (Moldova)	Societate din Grup, operator al sistemului de distributie/ Achizitii serviciu de distributie energie, alte servicii
Navitas Energy SRL (Moldova)	Societate din Grup, responsabil al grupului de echilibrare/facturarea dezechilibrelor de energie electrica, servicii de echilibrare, achizitii de energie
Emma Capital Limited (Cipru)	Societate din Grup/cheltuieli refacturate

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RASPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. IDNO 1014800043319
PREMIER ENERGY
ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

24 Tranzactii cu partile afiliate (continuare)

Pe parcursul anului au fost inregistrate urmatoarele tranzactii cu partile afiliate:

(i) Procurari

	2024	2025
ICS Premier Energy Distribution SA (Moldova)	1.646.794.693	2.065.326.615
Navitas Energy SRL (Moldova)	108.641.779	140.483.759
	1.755.436.472	**2.205.810.374**

Procurarile de la ICS Premier Energy Distribution SA reprezinta:

- servicii de distributie a energiei electrice in suma de 2.041.147.851 MDL (2024: 1.625.383.717 MDL);
- servicii auxiliare activitatii de distributie a energiei electrice in suma de 20.324.002 MDL (2024: 18.031.605 MDL);
- servicii de locatiune in suma de 2.655.763 MDL (2024: 2.559.919 MDL);
- servicii comunale in suma de 1.198.999 MDL (2024: 819.452 MDL).

Procurarile de la Navitas Energy SRL reprezinta:

- dezechilibre negative de energie electrica, inclusiv estimarile aferente dezechilibrelor, in suma de 123.878.014 MDL (2024: 97.160.263 MDL)
- procurarile de energie electrica in suma de 16.168.456 MDL (2024: 10.047.696 MDL)
- servicii de echilibrare in suma de 437.289 MDL (2024: 1.433.820 MDL)

Navitas Energy SRL, in calitate de responsabil al grupului de echilibrare presteaza Societatii servicii de echilibrare, a caror suma pentru anul 2025 a constituit 437.289 MDL (2024: 1.433.820 MDL).

(ii) Vanzari

	2024	2025
ICS Premier Energy Distribution SA (Moldova)	3.091.404	4.523.379
Navitas Energy SRL (Moldova)	127.873.428	100.370.599
	130.964.832	**104.893.978**

Vinzarile catre ICS Premier Energy Distribution SA reprezinta facturarile de energie electrica la tarife reglementate.

Vinzarile catre Navitas Energy SRL includ:

- dezechilibre pozitive de energie electrica, inclusiv estimarile aferente dezechilibrelor, in suma de 99.754.489 MDL (2024: 127.739.221 MDL)
- vinzarile de energie electrica in suma de 611.382 MDL (2024: 123.907 MDL)
- servicii auxiliare in suma de 4.728 MDL (2024: 10.300 MDL)

(iii) Remuneratia personalului cheie de conducere

Personalul-cheie din conducere este reprezentat de acele persoane care au autoritatea si responsabilitatea de a planifica, conduce si controla activitatile Societatii, in mod direct sau indirect, incluzind orice director (executiv sau ne-executiv) al Societatii. Pe parcursul anului 2025 Societatea a inregistrat 5 persoane (2024: 5 persoane) in aceasta categorie, care au primit salarii in suma de 7.702.857 MDL (2024: 8.224.546 MDL). Aceasta suma include contributiile de asigurari sociale de stat obligatorii, primele de asigurare obligatorie de asistenta medicala si alte drepturi in baza contractelor individuale de munca. Personalul de conducere nu a primit alte beneficii, cu exceptia asigurarilor medicale si a creditelor acordate fara dobanda, care se ofera tuturor angajatilor Societatii. Soldul creditelor acordate personalului din conducerea Societatii la 31 decembrie 2025 este in suma de 0 MDL (31 decembrie 2024: 14.720 MDL).

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

24 Tranzactii cu partile afiliate (continuare)

(iv) Creante comerciale

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025
ICS Premier Energy Distribution SA (Moldova)	184	-
Navitas Energy SRL (Moldova) *(inclusiv creante estimate din dezechilibre de energie electrica)*	13.318.307	27.351.052
	13.318.491	**27.351.052**

(v) Garantii acordate

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025
Navitas Energy SRL (Moldova)	6.465.643	6.465.643
Total	**6.465.643**	**6.465.643**

Din total cheltuieli anticipate curente in valoare de 6.965.062 MDL (2024: 6.748.272 MDL), majoritatea sunt garantiile financiare acordate catre Navitas Enegy SRL, responsabil al grupului de echilibrare, ce au fost constituite in conformitate cu prevederile Legii 164/2025 cu privire la energia electrica, Regulile Pieței Energiei Electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07.08.2020 si Procedura de constituire, actualizare și utilizare a Garanțiilor Financiare.

(vi) Datorii comerciale

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025
ICS Premier Energy Distribution SA (Moldova)	140.401.491	181.384.892
Navitas Energy SRL (Moldova) *(energie electrica)*	339.028	14.040
Navitas Energy SRL (Moldova) *(servicii de echilibrare)*	37.984	104.497
Navitas Energy SRL (Moldova) *(datorii estimate din dezechilibre de energie electrica)*	22.467.362	37.622.455
	163.245.865	**219.125.884**

Datoriile comerciale fata de ICS Premier Energy Distribution SA reprezinta in principal datorii aferente serviciului de distributie energie electrica.

(vii) Estimari aferente dezechilibrelor de energie electrica

Incepind cu data de 07 iulie 2022 Societatea face parte din grupul de echilibrare a carui responsabil este Navitas Energy SRL, intreprindere din grup. Societatea a estimat pentru perioada noiembrie-decembrie 2025 atat dezechilibrele pozitive formate in cadrul grupului de echilibrare din care face parte, contabilizate in Venituri din vinzari si Creante curente ale partilor afiliate in suma de 3.805.234 MDL, cat si dezechilibrele negative formate in cadrul grupului de echilibrare din care face parte, contabilizate in Costul vinzarilor si Datorii fata de partile afiliate curente in suma de 37.622.455 MDL. Facturarea acestora a avut loc pe parcursul lunilor ianuarie-februarie 2026, si concomitent au fost aplicate estimarile recunoscute anterior (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3, Nota 5 si Nota 10).

PREMIER ENERGY
I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
IDNO 1014600043319
ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/01/26

25 Contingente

Reclamatii

In procesul desfasurarii activitatii sale Societatea primeste reclamatii inaintate de clienti. Conducerea Societatii considera ca astfel de reclamatii nu vor cauza pierderi materiale semnificative.

Impozitare

Sistemul fiscal in Moldova este supus diverselor interpretari si modificarilor continue, care pot avea efect retroactiv. Interpretarea legislatiei fiscale de catre autoritatile fiscale privind tranzactiile Societatii poate sa difere de cea a conducerii. Ca rezultat, autoritatile fiscale pot pune la indoiala unele tranzactii ca fiind generatoare de impozite suplimentare, penalitati sau dobanzi. Conducerea Societatii considera ca a calculat si inregistrat adecvat obligatiile fiscale ale Societatii.

Mediul de reglementare, politic si economic

Activitatea si rezultatele Societatii sunt afectate de factorii politici, legislativi, fiscali si de reglementarile care se produc in Republica Moldova.

Activitatea Societatii si preturile de furnizare a energiei electrice sunt reglementare de ANRE. Prin urmare, reglementarile ANRE pot avea un impact semnificativ asupra performantei financiare a Societatii, precum si asupra valorii contabile a activelor si datoriilor Societatii.

Situatiile financiare reflecta evaluarea de catre conducerea Societatii a impactului riscurilor mentionate asupra activitatii operationale si pozitiei financiare a Societatii.

Razboiul din Ucraina

In data de 21 februarie 2022, Federatia Rusa a recunoscut oficial doua regiuni separatiste din estul Ucrainei si a autorizat utilizarea fortei militare in aceste teritorii. In data de 24 februarie 2022, trupele ruse au invadat Ucraina si au inceput operatiuni militare in mai multe locatii. Aceste operatiuni in curs de desfasurare au condus la victime, la relocarea semnificativa a populatiei, la deteriorarea infrastructurii si la perturbarea activitatii economice in Ucraina. Ca raspuns, mai multe jurisdictii, inclusiv UE, Regatul Unit, Elvetia, SUA, Canada, Japonia si Australia au anuntat transe de sanctiuni economice pentru Rusia (si, in anumite cazuri, Belarus).

Impactul economic global mai larg al conflictului ar putea include: perturbari semnificative ale entitatilor care isi desfasoara activitatea in Ucraina, Rusia si Belarus, provocari legate de lichiditate, cresteri semnificative ale preturilor produselor de baza, inclusiv titei si gaze naturale; ale metalelor, inclusiv nichel, minereu de fier, aluminiu si paladiu; ale produselor minerale, cum ar fi potasiu, si culturilor agricole, in special grau (Rusia si Ucraina impreuna producand aproximativ 30% din aprovizionarea globala cu grau); cresterea incertitudinii economice mondiale si suspendarea tranzactionarii titlurilor de valoare rusesti, cresterea costurilor de imprumut si a primelor de risc, cresterea inflatiei si cresterea ratelor dobanzilor; si perturbari ale activitatii economice cauzate de atacuri cibernetice comise impotriva Rusiei, precum si asupra jurisdictiilor care au impus sanctiuni sau care ofera asistenta Ucrainei sau Rusiei/Belarusului.

Alte considerente

Societatea activeaza in sectorul energiei electrice, care pe baza situatiei actuale a sanctiunilor si a evaluarilor realizate de catre conducere, nu este afectata in mod direct ca urmare a sanctiunilor. In schimb, Societatea are o expunere indirecta prin impactul preturilor de procurare a energiei electrice ca urmare a perturbarii lantului de aprovizionare, de deteriorarea conditiilor economice, volatilitatii preturilor care ar putea fi afectate negativ de evenimente curente si de starea pietei.

Pentru atenuarea acestui risc, Guvernul Republicii Moldova a intreprins masuri de identificare a alternativelor de aprovizionare cu gaze naturale si energie electrica a Republicii Moldova in contextul regional mentionat. Remarcam in acest sens realizarea in mod de urgenta a interconexiunii cu ENTSO-E (Reteaua Europeana a Operatorilor de Sisteme de Transport a Energiei Electrice) si initiativele de gasire a unei alternative adecvate de alimentare cu gaze, in acest sens fiind acordata licenta companiei de stat Energocom.

ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/26

PREMIER ENERGY

De mentionat este ca la 16 martie 2022, Republica Moldova si Ucraina au finalizat procesul de sincronizare cu retelele electrice europene ENTSO-E. In urma revizuirii cadrului de reglementare deja este posibila echilibrarea din punct de vedere tehnic si este o rezerva suplimentara pentru securitatea continuitatii furnizarii de energie electrica. Aceasta semnifica ca Republica Moldova are acces direct la retelele electrice europene ENTSO-E, iar ca alternativa are posibilitatea de a se aproviziona cu energie electrica direct fie din Ucraina, fie din tarile Uniunii Europene, prin compania de stat Energocom care intermediaza achizitiile de import de energie electrica pentru piata moldoveneasca.

In cazul unor eventuale fluctuatii semnificative al costului de procurare al energiei electrice, tinand cont de prevederile Metodologiei, aceste volatilitati ar fi absorbite prin ajustarea tarifului de furnizare, si respectiv nu reprezinta un risc semnificativ pentru recuperabilitatea si evaluarea activelor imobilizate.

Instituirea starii de urgenta si situtia pe piata, urmare a sistarii livrarii gazelor naturale rusesti catre regiunea Transnistreana a R. Moldova

- Incepand cu data de 16 decembrie 2024, in Republica Moldova a intrat in vigoare starea de urgenta, care a fost instituita pe o perioadă de 60 de zile. Decizia respectiva a fost aprobata de Parlamentul R. Moldova, ca urmare a necesitatii de pregatire catre sezonul rece 2024/2025 si de a gestiona eficient situatia energetica de pe malul drept al Nistrului, precum si in contextul problemelor de aprovizionare cu energie electrica si gaze naturale a regiunii transnistrene, inclusiv urmare a sistarii furnizarii gazelor naturale de catre Gazprom pe malul stang al Nistrului, incepand cu 1 ianuarie 2025.

- Sistarea furnizarii de gaze naturale catre malul stang al Nistrului de catre Gazprom a condus la stoparea aprovizionarilor centralei electrice MGRES cu gaze naturale, aceasta substituind producerea energiei electrice bazata pe gaze naturale cu cea pe carbune, ceea ce a condus la sistarea livrarilor de energie catre malul drept al Nistrului si producerea energiei electrice exclusiv pentru a acoperi partial necesitatile de consum ale regiunii Transnistrene.

- In contextul sistarii livrarilor de energie de la Moldavskaia GRES catre malul drept al Nistrului, Compania de stat Energocom SA a suplimentat importurile de energie electrica din Romania, iar Guvernul a consolidat eforturile pentru cresterea productiei interne de energie de catre S.A. „Termoelectrica", S.A. „CET-Nord" si a energiei regenerabile de productie interna si au consolidat capacitati de productie suplimentare pentru a asigura alimentarea continua cu energie termica in municipiile Chisinau si Balti. De asemenea, „Moldelectrica" a testat cu succes functionarea in regim insular a liniilor electrice de 110 kV de interconectare cu Romania pentru a contribui la necesitate la majorarea capacitatii de import a energiei electrice, in colaborare cu reteaua europeană ENTSO-E.

- In rezultat, energia electrica de provenienta de la MGRES a fost integral substituita cu energia electrica de import si cu generarea interna, ceea ce a permis satisfacerea integrala a consumului de energie electrica a malului drept si continuitatea livrarilor.

- In contextul energetic descris mai sus, pretul mediu de procurare a energiei electrice de catre compania de stat Energocom SA, responsabila de procurarea energiei electrice in Republica Moldova, a crescut substantial incepand cu a doua jumatate a lunii noiembrie 2024.

- Ca urmare a acestor costuri mai ridicate de achizitie a energiei electrice, ANRE, la solicitarea Societatii, a majorat pretul reglementat pentru furnizarea energiei electrice în medie cu cca 79% (in functie de nivelul de tensiune). Noile tarife şi preturi au intrat in vigoare incepand cu 10 ianuarie 2025, odata cu publicarea acestora in Monitorul Oficial. In a doua jumatate a perioadei de gestiune a urmat o ajustare in descrestere a pretului reglementat pentru furnizarea energiei electrice in medie cu cca 15% (in functie de nivelul de tensiune) fata de nivelul stabilit la inceputul anului. De remarcat, ca necesarul de consum al clientilor a fost pe deplin acoperit, iar aprovizionarea cu energie electrica nu a fost afectata in nici un fel. Livrarile de energie catre toti clientii au continuat fara intreruperi sau intirzieri, iar furnizarea de energie electrica a fost mentinuta la parametri optimi, asigurandu-se astfel satisfactia clientilor si respectarea angajamentelor fata de acestea.

De asemenea, evolutiile geopolitice recente, inclusiv tensiunile din Orientul Mijlociu, pot genera volatilitate la nivelul pietelor de materii prime si energie. La data aprobarii situatiilor financiare, conducerea nu a identificat un impact direct semnificativ asupra pozitiei financiare si performantei societatii, insa monitorizează în mod continuu aceste evolutii.

Pe baza celor de mai sus, conducerea Societatii considera ca Societatea este capabila sa-si continua activitatea pentru o perioada de cel putin 12 luni de la data raportarii.

ERNST & YOUNG
Signed.....
Date 30/04/26

26 Evenimente ulterioare datei bilantului

Repartizarea dividendelor

In data de 19 ianuarie 2026 prin Decizia Asociatului unic al Societatii a fost aprobata utilizarea profitul net nerepartizat aferent exercitiului financiar 2024 in marime de 29.275.247 MDL pentru distribuirea si plata dividendelor. Plata dividendelor a avut loc de asemenea in luna ianuarie 2026.

Aprobarea noii Metodologii de calculare a preturilor reglementate

Prin Hotarirea Consiliului de Administratie al ANRE nr. 854 din 29 decembrie 2025, publicata in Monitorul Oficial 656-658 din 31.12.2025, a fost aprobata o Noua Metodologiei de calculare, aprobare şi aplicare a preţurilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de către furnizorul de ultima opţiune şi furnizorul serviciului universal, in vigoare din 31.01.2026.

Modificarea tarifelor de furnizare

In conformitate cu prevederile Hotararii Consiliului de administraţie al ANRE nr. 222 din 31.03.2026, publicata in Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 146-147 (10321-10322) din 02 aprilie 2026, din ziua publicarii au intrat in vigoare noile preturi reglementate pentru furnizarea energiei electrice de catre ICS Premier Energy SRL in contextul obligatiei de serviciu public privind prestarea serviciului universal, fiind aprobate diferentiat, fara TVA, in functie de punctele de delimitare, locurile de consum ale consumatorilor finali sau orele de consum:

	In vigoare incepand cu 02 aprilie 2026		
	Pret	**Pret diferenţiat în funcţie de orele de consum**	
		Orele 7:00 – 23:00	**Orele 23:00 – 7:00**
Tarif la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	2,81	3,00	2,19
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	2,84	3,03	2,22
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	3,03	3,22	2,41
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	3,56	3,75	2,94

Prin Hotararea Consiliului de administraţie al ANRE nr. 223 din 31.03.2026, publicata in Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 146-147 (10321-10322) din 02 aprilie 2026, din ziua publicarii, au fost aprobate tarifele pentru furnizarea energiei electrice de catre ICS Premier Energy SRL in contextul obligatiei de serviciu public de a asigura furnizarea de ultima optiune pentru trimestrul II 2026, in functie de punctele de delimitare sau locurile de consum ale consumatorilor finali, fara TVA:

	In vigoare incepand cu 02 aprilie 2026
Tarif la punctele de iesire din retelele de transport (MDL/KWh)	2,86
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	2,89
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	3,07
Tarif de furnizare a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	3,55

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIŞINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. IDNO 1014800043319

Nu exista alte evenimente ulterioare ce necesita dezvaluiri la data aprobarii situatiilor financiare.

Situatiile financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2026 de catre:

Galina Porohonciuc
Administrator

REPUBLICA MOLDOVA, CHISINAU, SOCIETATEA CU RASPUNDERE LIMITATA I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

Maria Bucsa
Contabil sef

ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/26

Raportul conducerii pentru anul 2025 ÎCS „Premier Energy" SRL

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
Î.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
PREMIER ENERGY
IDNO 1014800043319

DESPRE RAPORT

Prezentul raport al conducerii ÎCS „Premier Energy" SRL ("societatea" sau "întreprinderea") include rezultatele activității furnizorului universal și de ultimă opțiune pentru perioada de raportare de la 01 ianuarie 2025 până la 31 decembrie 2025. 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. 164 din 26.06.2025
- 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

ERNST & YOUNG
Signed...
Date... 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
Î.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
PREMIER ENERGY
IDNO 1014600043319

1. INTRODUCERE

ÎCS „Premier Energy" SRL este cel mai mare furnizor al serviciului universal și de ultimă opțiune din Republica Moldova. Întreprinderea deservește peste 963 de mii de locuri de consum din 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 2025

855 419	3 144, 70	101,75
Consumatori	**Vânzări energie, *GWh***	**Rata încasărilor, %**

2. REZULTATE

În anul 2025, ÎCS „Premier Energy" SRL a marcat 25 de ani de activitate în sectorul energetic din Republica Moldova. Activitatea companiei a început în anul 2000, odată cu preluarea a trei întreprinderi de rețele electrice de către grupul spaniol Union Fenosa, într-un context dificil pentru sistemul energetic, caracterizat prin întreruperi frecvente, pierderi ridicate de energie și un nivel scăzut al încasărilor.

De-a lungul celor 25 de ani, Societatea a trecut printr-un amplu proces de modernizare, implementând principii de guvernanță corporativă bazate pe eficiență, etică și bune practici europene, precum și tehnologii moderne de management. În prezent, ca parte a unui grup energetic european listat la Bursa de Valori București, ÎCS „Premier Energy" SRL contribuie activ la dezvoltarea sectorului energetic și a economiei Republicii Moldova.

În luna noiembrie 2025, Premier Energy PLC a devenit partener fondator al Bursei Internaționale a Moldovei, prin semnarea Acordului Acționarilor pentru înființarea acesteia. Inițiativa reprezintă un proiect strategic pentru dezvoltarea infrastructurii financiare a Republicii Moldova.

În anul 2025, Societatea s-a concentrat pe digitalizarea și automatizarea proceselor pentru a îmbunătăți interacțiunea cu clienții și eficiența serviciilor, consolidând totodată baza de date a consumatorilor pentru a oferi servicii moderne și personalizate. În același timp, a promovat eficiența energetică și mobilitatea durabilă, informând consumatorii despre utilizarea responsabilă a energiei, iar prin dezvoltarea serviciilor online a contribuit la reducerea deplasărilor fizice, la utilizarea mai eficientă a resurselor și la diminuarea impactului asupra mediului.

În anul 2025 compania a înregistrat un profit net de 144,16 milioane lei.

Volumul vânzărilor de energie a constituit 3144,7 GWh, în creștere cu 49 GWh față de anul precedent.

Veniturile din vânzări au constituit 10.758 milioane lei în anul 2025, în creștere cu 40,1% față de anul 2024. Evoluția pozitivă se datorează, în principal, majorării volumului de energie consumată, impactului variației energiei consumate și rămase în contoare la sfârșitul perioadei, precum și impactului rentabilității comerciale calculate conform metodologiei în vigoare. Prețul mediu anual de furnizare a energiei electrice a constituit în 2025 3,57 lei / KWh față de 2,20 Lei / kWh în 2024.

Suma impozitelor și taxelor achitate în bugetul de stat de către ÎCS „Premier Energy" SRL în anul 2025 a constituit 373.886.049 lei.

Pe parcursul anului 2025 investițiile transferate în exploatare au fost direcționate spre satisfacerea necesităților consumatorilor finali, oferindu-le o comunicare rapidă și eficientă, prin asigurarea unui serviciu

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

de calitate și o experiență de deservire în corespundere cu exigențele legale și necesitățile consumatorilor finali.

Valoarea investițiilor furnizorului de energie transferate în exploatare în anul 2025 constituie 2.612 mii de lei.

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

		2025	2024	2025/2024
Venituri din vânzări	MLN Lei	10.758,05	7.678,88	3.079,2 40,1%
Costul vânzărilor	MLN Lei	-10.545,08	-7.609,20	-2.935,9 38,6%
Profitul brut	MLN Lei	212,96	69,68	143,3 205,6%
Alte venituri din activitatea operațională	MLN Lei	29,09	25,83	3,3 12,6%
Cheltuieli de distribuire	MLN Lei	-3,21	-4,74	1,5 -32,3%
Cheltuieli administrative	MLN Lei	-63,03	-43,27	-19,8 45,7%
Alte cheltuieli din activitatea operațională	MLN Lei	-23,64	-18,09	-5,6 30,7%
Rezultatul din activitatea operațională	MLN Lei	152,17	29,41	122,8 417,3%
Rezultatul din alte activități	MLN Lei	0,12	12,06	-11,9 -99,0%
Profit pana la impozitare	MLN Lei	152,29	41,48	110,8 267,2%
Cheltuieli privind impozitul pe venit	MLN Lei	-8,13	0,00	-8,1 #DIV/0!
Profit net	MLN Lei	144,16	41,48	102,7 247,6%
Marja rezultatului Veniturilor din Vânzări	%	2%	1%	1% 118,2%
Marja rezultatului din activitatea operațională	%	1%	0%	1% 269,3%
Marja rezultatului net al perioadei de gestiune	%	1%	1%	1% 148,1%
Valoare medie a activelor	MLN Lei	1.039,40	998,14	41,3 4,1%
Valoare medie a capitalului propriu	MLN Lei	152,03	59,20	92,8 156,8%
Rentabilitatea activelor	%	15%	4%	10% 252,6%
Rentabilitatea capitalului propriu	%	95%	70%	25% 35,3%



ERNST & YOUNG
Signed 30/04/26

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

	2025	2024	2025/2024
Locuri de consum (NLC)	963.873	955.608	8.265 0,9%
Datoria comercială restantă 2-12 (%)	0,10	0,19	-0,09 -49,8%
Datoria comercială restantă 6-60 (%)	0,05	0,06	-0,01 -20,5%
Rata de încasare (%)	101,75	99,91	1,84 1,8%

Numărul locurilor de consum deservite la finele anului 2025 a fost de 963.873 față de 955.608 înregistrate în aceeași perioadă a anului 2024. Pe parcursul anului de gestiune au fost semnate 12.584 contracte cu consumatorii noi, dintre care 10.060 - cu consumatori casnici și 2.524 – cu consumatori non casnici, iar rata încasărilor la 31 decembrie 2025 a constituit 101.75 % din valoarea totală facturată.

- **Cadrul general la 31.12.2025**

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

	Categorii de consumatori (NLC)	**2025**	**2024**
Zona Chișinău	Consumatori casnici	385.983	379.222
	Consumatori non-casnici	33.436	33.899
	Total	**419.419**	**413.121**
Zona Centru	Categorii de consumatori (NLC)	2025	2024
	Consumatori casnici	334.765	333.570
	Consumatori non-casnici	22.469	22.012
	Total	**357.234**	**355.582**
Zona SUD	Categorii de consumatori (NLC)	2025	2024
	Consumatori casnici	173.828	173.657
	Consumatori non-casnici	13.392	13.248
	Total	**187.220**	**186.905**
TOTAL	Categorii de consumatori (NLC)	2025	2024
	Consumatori casnici	894.576	886.449
	Consumatori non-casnici	69.297	69.159
	Total	**963.873**	**955.608**

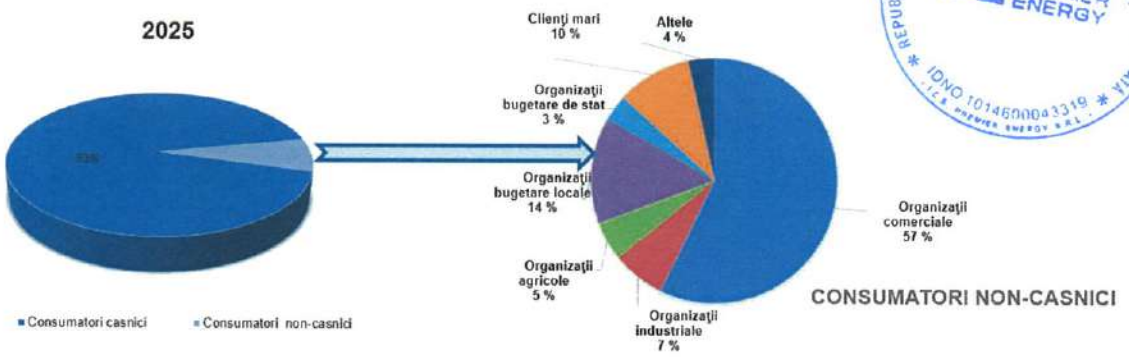
ERNST & YOUNG
Signed 30/04/26
Date

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ Î.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

Numărul locurilor de consum (NLC) pe categorii de consumatori

Categorii de consumatori, NLC	2025	2024
Consumatori casnici	894.576	886.449
Consumatori non-casnici	69.297	69.159
Organizaţii comerciale	39.648	39.551
Organizaţii industriale	4.781	4.823
Organizaţii agricole	3.569	3.546
Organizaţii bugetare locale	9.772	9.717
Organizaţii bugetare de stat	2.377	2.292
Clienţi mari	6.779	6.842
Altele	2.371	2.388
Total	**963.873**	**955.608**

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. 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 respectarea exigențelor legale și a principiului eficienței maxime cu cheltuieli minime. În acest scop Premier Energy organizează periodic licitații de procurare a energiei, acestea fiind 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 energie electrică din surse regenerabile de energie. Adițional, 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 2025, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului Republicii Moldova nr. 1059 din 21.12.2023 și modificările acesteia, 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 2025 o cantitate totală de energie electrică de 3 131 754 mii kWh, inclusiv:

FOR IDENTIFICATION PURPOSES
ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

Furnizor/Producător	Cantitate, *mii kWh*	Pondere, %
Furnizor Central (Energocom)	**714 598**	**22.82**
Producători neeligibili din surse regenerabile	**88 963**	**2.84**
Beneficiari ai mecanismelor de contorizare și facturare netă	**38 954**	**1.24**
Energocom	**2 281 267**	**72.84**
(Nuclearelectrica)	190 217	6.07
(Hidroelectrica)	45 339	1.45
(OPCOM)	235 836	7.53
(BRM)	582 213	18.59
(M.Energy Trading)	78 340	2.5
(OMV Petrom)	19 282	0.62
(D Trading DOO)	484 987	15.49
(GES Furnizare)	88 782	2.83
(Alive Capital)	4 817	0.15
(D Tradind LLC)	136 933	4.37
(Ukrhydroenergo)	39 608	1.27
(Energoatom)	162 682	5.19
(KNESS Energy)	5 942	0.19
(GREENVOLT NRG)	1 904	0.06
(ML Energy Group)	120 229	3.84
(Navitas)	79 620	2.54
(Trade Energo Plus)	2 031	0.07
(Videsec&CO MD)	599	0.02
(Alectrona Energy)	586	0.02
(Terraenergia)	1 317	0.04
(OPEM)	3	0
Dezechilibre negative și pozitive	**7 972**	**0.26**
Total	**3 131 754**	**100.00**

- **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. 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 conformitate cu prevederile „Metodologiei 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, ANRE calculează și aprobă prețurile reglementate pentru furnizorii serviciului universal și de ultima opțiune, iar furnizorii aplică prețurile reglementate în raport cu consumatorii finali, din data în care aceste prețuri intră în vigoare.

În anul 2025, în perioada 01 - 09.01.2025 energia electrică a fost furnizată consumatorilor la prețurile aprobate de ANRE în anul 2024 prin Hotărârea nr.170/2024. Ulterior, drept urmare a solicitării de ajustare a prețurilor de furnizare reglementate, înaintată de către ÎCS „Premier Energy" SRL și după parcurgerea etapelor de consultări publice, ANRE a aprobat prin Hotărârea nr.12/2025, din 03.01.2025, noile prețuri reglementate de furnizare a energiei electrice, care au intrat în vigoare la data de 10.01.2025, odată cu publicarea acestora în Monitorul Oficial. Prin Hotărârea nr.12/2025 ANRE a aprobat în premieră prețuri diferențiate în funcție de orele de consum, separat pentru furnizarea energiei electrice la serviciul universal și pentru furnizarea de ultima opțiune. Prețurile diferențiate în funcție de orele de consum pot fi aplicate la solicitarea consumatorilor finali care dispun de echipamente de măsurare cu posibilitatea înregistrării consumului de energie electrică pe intervale orare începând cu data de 20 ianuarie 2025. De menționat este că prețurile reglementate pentru furnizarea de ultima opțiune sunt 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.

Ulterior, drept urmare a solicitării de ajustare a prețurilor de furnizare reglementate, înaintată de către ÎCS „Premier Energy" SRL și după parcurgerea etapelor de consultări publice, ANRE a aprobat prin Hotărârea nr.459/2025, din 29.07.2025, noile prețuri reglementate de furnizare a energiei electrice, care au intrat în vigoare la data de 01.08.2025, odată cu publicarea acestora în Monitorul Oficial, și au fost aplicate pe întreaga perioadă rămasă a anului 2025.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
Î.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
PREMIER ENERGY
IDNO 1014600043319

Prețurile reglementate, aprobate și aplicate în anul 2025

Hotărârea ANRE	nr.170 din 19.03.2024	nr.12 din 03.01.2025			nr.459 din 29.07.2025		
Punctele de delimitare / locurile de consum	Preț (bani/kWh)	Preț (bani/kWh)	Preț diferențiat în funcție de orele de consum (bani/kWh)		Preț (bani/kWh)	Preț diferențiat în funcție de orele de consum (bani/kWh)	
			Orele 7:00 – 23:00	Orele 23:00 – 7:00		Orele 7:00 – 23:00	Orele 23:00 – 7:00
Serviciului universal							
- la punctele de intrare în rețelele electrice de transport	**147**	**302**	323	223	**249**	280	222
- la punctele de ieșire din rețelele electrice de transport	**166**	**326**	348	247	**275**	305	247
- instalații electrice racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune (35; 110 kV)	**168**	**329**	351	250	**278**	308	250
- instalații electrice racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune (6; 10 kV)	**187**	**351**	372	272	**299**	329	272
- instalații electrice racordate la rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune (0,4 kV)	**234**	**410**	432	331	**359**	389	331
Furnizarea de ultimă opțiune							
- la punctele de intrare în rețelele electrice de transport	**176**	**362**	388	268	**299**	335	266
- la punctele de ieșire din rețelele electrice de transport	**199**	**391**	418	296	**330**	366	297
- instalații electrice racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune (35; 110 kV)	**202**	**395**	421	300	**333**	369	300
- instalații electrice racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune (6; 10 kV)	**224**	**421**	446	326	**359**	395	326
- instalații electrice racordate la rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune (0,4 kV)	**281**	**492**	518	397	**431**	467	398

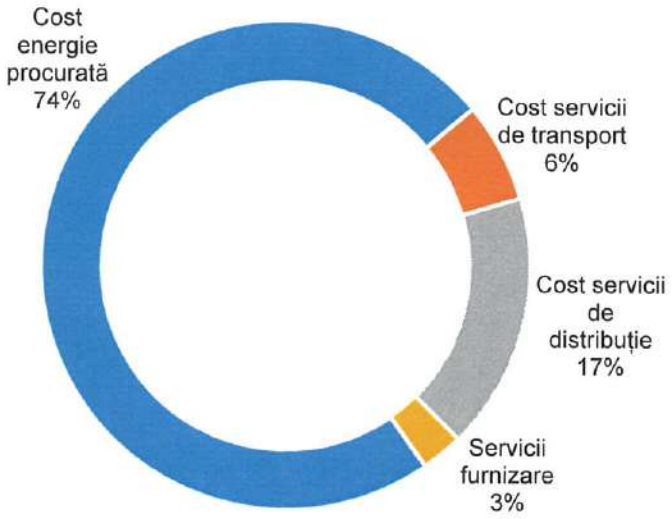
* *în premieră, prin Hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 12 din 03.01.2025, au fost aprobate prețurile reglementate diferențiate în funcție de orele de consum, separat pentru fiecare serviciu public (serviciu universal şi furnizare de ultimă opţiune).*

Signed by Premier Energy
Date: 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.
PREMIER ENERGY
IDNO 1014600043319

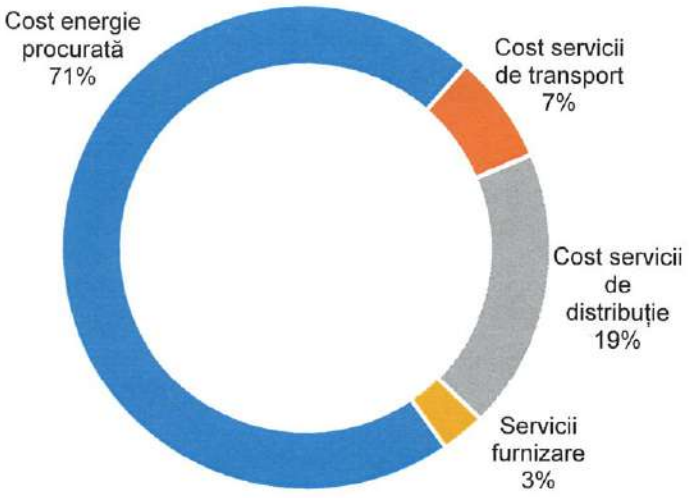
În continuare este prezentată structura prețului mediu de furnizare a energiei electrice utilizată de către ANRE la calcularea prețurilor reglementate pentru ICS „Premier Energy" SRL aprobate pe parcursul anului 2025:

1. Hotărârea ANRE nr.12 din 03.01.2025



- Cost energie procurată 74 %
- Cost servicii de distribuție 17 %
- Cost servicii de transport 6 %
- Cost servicii de furnizare 3 %

2. Hotărârea ANRE nr.459 din 29.07.2025



- Cost energie procurată 71 %
- Cost servicii de distribuție 19 %
- Cost servicii de transport 7 %
- Cost servicii de furnizare 3 %

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. IDNO 1014600043319
PREMIER ENERGY
ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

3. PERSPECTIVELE DE DEZVOLTARE ALE ENTITĂŢII

Perspectivele 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.

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:

Procesul de tranziție a sistemul electroenergetic al Republicii Moldova orientat spre alinierea la cerințele și standardele europene a continuat și în anul 2025. Consolidarea interconexiunii cu sistemul european ENTSO-E și extinderea acesteia, promovarea și extinderea surselor de energie interne, ajustarea cadrului normativ existent la directivele europene reprezintă direcții fundamentale pentru întărirea securității energetice a țării și, totodată, pentru reducerea dependenței de resursele energetice externe. În acest sens, pe parcursul anului 2025 au fost întreprinse un șir de măsuri cu scop de identificare a soluțiilor care să asigure o integrare stabilă și eficientă a sistemului energetic național în rețeaua continentală ENTSO-E.

În anul 2025 prețurile de procurare a energiei electrice au manifestat o tendință de creștere. Această tendință a creat premise pentru majorarea prețurilor reglementate de furnizare a energiei electrice pentru prima jumătate a anului, cu o scădere în perioada august - decembrie. Totodată, pe parcursul anului 2025 ÎCS „Premier Energy" SRL a continuat lărgirea portofoliului de contracte cu producătorii interni de energie electrică din surse regenerabile, astfel numărul contractelor semnate crescând până la 100 la finele anului, ceea ce constituie o putere sumară de cca 197 MW. Cantitățile esențiale de energie electrică pentru asigurarea necesarului consumatorilor ÎCS „Premier Energy" SRL sunt asigurate de contractele cu SA „Energocom" în urma obligației acesteia de asigurare a serviciului public, și, nu în ultimul rând, în calitatea sa de furnizor central de energie electrică.

De asemenea, în aria de activitate a întreprinderii ÎCS „Premier Energy" SRL, pe parcursul anului au crescut de la 114,1 MW la 155,8 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. În conformitate cu prevederile Legii privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, nr.10/2016, consumatorii care dețin centrale electrice care generează energie din surse regenerabile instalate pentru autoconsum beneficiază de schemele de sprijin contorizarea netă, pentru consumatorii au aplicat la acest mecanism până la sfârșitul anului 2023, și facturarea netă, pentru cei care au aplicat începând cu ianuarie 2024.

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 modificări 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.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

Mediul de reglementare
Activitatea Societății și prețurile de furnizare a energiei electrice sunt reglementare 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.

Gestiunea riscurilor

ÎCS „Premier Energy" SRL identifică riscurile și oportunitățile și le prioritizează pentru a permite concentrarea eforturilor asupra celor care au cel mai mare impact. De asemenea, accentul este pus pe riscurile cu o probabilitate ridicată de apariție, precum și pe acele oportunități asupra cărora se poate interveni realist, în vederea îmbunătățirii performanței. Nu toate riscurile și oportunitățile identificate impun adoptarea unor acțiuni. Întreprinderea poate decide, în mod justificat și în cunoștință de cauză, să accepte anumite riscuri fără a interveni, limitându-se la identificarea și evaluarea acestora.

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 pro active de îmbunătățire;
- îndeplinirea conformării cu legislația;
- asigurarea calității serviciilor prestate;
- îmbunătățirea încrederii și satisfacției clientului.

Modelul aplicat de ÎCS „Premier Energy" SRL presupune gestiunea riscurilor și oportunităților prin definirea unor proiecte considerate critice pentru întreprindere. Progresul fiecărui proiect este monitorizat periodic, iar Administratorul întreprinderii este informat în mod corespunzător.

	2025	2024
Proiecte în curs	4	4

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

5. EXCELENȚA ÎN SERVICII

Clientul este în centrul activităților ÎCS „Premier Energy SRL. Angajată într-un dialog activ, compania tinde mereu spre oferirea unui răspuns prompt și eficient, prin prestarea unui serviciu și a unei experiențe excelente clienților săi. Pe lângă faptul că acestea îndeplinesc cerințele legale, mai corespund, de asemenea, nevoilor lor și respectă angajamentele asumate voluntar de către companie.

Anul 2025 în cifre:

- **12 584 contracte noi,** dintre care 10 060 - cu consumatori casnici și 2 524 – cu consumatori noncasnici.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

- **222 471** puncte de consum pot primi **factura prin email**

- **101,75 % – rata încasărilor** din totalul facturat

- **Structura plăților:**
  - ✓ 51,7 % – prin bănci comerciale (online și fizic)
  - ✓ 43,38 % – prin oficii poștale
  - ✓ 3,78 % – prin oficiile comerciale ale Premier Energy
  - ✓ 1,14 % – prin platforma **https://pay.premierenergy.md/**

- 10.490 **petiții recepționate lunar, în medie**
  - 62,64 % – formulare online
  - 25,10 % – depuse personal
  - 6,64 % – prin poștă
  - 5,62 % – prin e-mail

- **până la 41.400 apeluri telefonice lunar** (circa 2000 apeluri zilnic)

- **555 reclamații la 100.000 consumatori**

Digitalizare și eficiență operațională

Transformarea digitală reprezintă un element strategic pentru creșterea eficienței operaționale, îmbunătățirea experienței clienților și consolidarea sustenabilității activităților desfășurate de ÎCS „Premier Energy SRL. Prin adoptarea și integrarea soluțiilor digitale moderne, compania urmărește optimizarea proceselor interne, reducerea costurilor operaționale și creșterea nivelului de transparență, accesibilitate și calitate a serviciilor furnizate.

În acest context, au fost prioritizate următoarele direcții de optimizare a proceselor comerciale:
- ✓ extinderea utilizării comunicării prin e-mail și a platformelor digitale dedicate;
- ✓ promovarea facturii electronice ca metodă principală de transmitere a documentelor de plată;
- ✓ automatizarea fluxurilor operaționale interne;
- ✓ implementarea semnăturii electronice pentru încheierea și gestionarea contractelor;
- ✓ facilitarea accesului la metode moderne de comunicare și plată;
- ✓ digitalizarea arhivei de contracte și a documentației aferente.

Prin aceste măsuri, Societatea contribuie la reducerea consumului de hârtie, la eficientizarea timpilor de procesare și la creșterea gradului de satisfacție a clienților.

Actualizarea bazei de date pentru eficientizarea comunicării

Menținerea unei comunicări eficiente și sigure cu consumatorii reprezintă o prioritate permanentă pentru companie. În acest sens, Societatea a continuat procesul de actualizare și completare a bazei de date cu adrese de e-mail și numere de telefon mobil, furnizate în mod voluntar de către consumatori. Comunicarea digitală este considerată una dintre cele mai rapide și sigure modalități de interacțiune, permițând transmiterea promptă a informațiilor relevante.

În anul 2025, compania a intensificat acțiunile de informare a consumatorilor privind posibilitatea de a primi facturile pentru energia electrică prin e-mail și SMS, precum și notificări referitoare la termenul de plată, eventuale restanțe și alte informații utile.

Pentru atingerea acestui obiectiv au fost implementate următoarele măsuri:
- ✓ includerea unui mesaj informativ pe facturile emise pentru consumatorii casnici și non-casnici;
- ✓ transmiterea unui mesaj informativ prin e-mail către consumatorii pentru care nu era înregistrat un număr de telefon mobil în baza de date;
- ✓ contactarea telefonică a consumatorilor care aveau înregistrat doar un număr de telefon fix;

ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/26

- ✓ promovarea activă a opțiunilor de comunicare digitală prin intermediul canalelor oficiale ale companiei.

Ca rezultat al acestor demersuri, la data de 31 decembrie 2025, baza de date a companiei a fost actualizată cu 46.958 de noi date de contact ale consumatorilor, contribuind semnificativ la creșterea gradului de digitalizare și eficientizarea procesului de comunicare.

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. În anul 2025 au fost semnate 8.541 contracte în oficiile comerciale prin intermediul LCD Signature PAD, iar 2.519 de contracte au fost semnate cu semnătură electronică digitală.

- **Informarea consumatorilor**

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 facturilor lunare, a comunicatelor de presă și a postărilor de pe rețelele de socializare (Facebook, Telegram, Instagram, LinkedIn) despre metodele de plată, procesul de încheiere a contractelor, modalitățile de contactare și alte informații relevante.

- **Accesarea online a serviciilor Premier Energy**

ÎCS „Premier Energy" SRL promovează o comunicare coerentă și eficientă cu consumatorii săi, iar interacțiunea online contribuie la apropierea serviciilor furnizorului de energie de clienți, facilitând accesul rapid la informații și servicii. Pentru confortul și economisirea timpului consumatorilor, toate serviciile companiei sunt disponibile online pe site-ul **www.premierenergy.md**, la rubrica **Asistență → Cereri online**.

Prin intermediul acestei platforme, consumatorii pot accesa o gamă variată de servicii, printre care:

- ✓ **Servicii de contractare:** încheierea, prelungirea sau rezilierea contractelor, contorizare netă, facturare netă, perfectarea contractelor pentru clienții blocurilor locative și pentru producătorii de energie;
- ✓ **Servicii de facturare:** abonarea la recepționarea facturii prin e-mail, depunerea dezacordului privind calculele indicate în factură, solicitarea prelungirii termenului de achitare, schimbarea adresei de destinație a facturii;
- ✓ **Servicii de plată:** achitarea facturilor, confirmarea plăților, restituirea sau transferul încasărilor eronate, compensarea reconectării întârziate;
- ✓ **Accesarea „Cabinetului personal"** pentru gestionarea contului de consumator;
- ✓ **Programarea online** a vizitelor la oficiile comerciale;
- ✓ **Participarea la sondaje** pentru evaluarea calității serviciilor de deservire a consumatorilor;
- ✓ **Alte servicii** disponibile online pentru gestionarea relației cu furnizorul de energie.

- **Oficiul telefonic – suport pentru siguranță și comoditate**

Oficiul telefonic al ÎCS „Premier Energy" SRL oferă consumatorilor posibilitatea de a obține rapid informații și răspunsuri la diverse solicitări prin intermediul sistemului de răspuns vocal interactiv (IVR), fără implicarea directă a unui operator. Sistemul furnizează informații în timp real, precum verificarea datoriilor la o anumită adresă (NLC), iar serviciile sunt disponibile în limbile română și rusă. În același timp, consumatorii au opțiunea de a fi conectați cu un operator pentru asistență suplimentară.

În anul 2025, oficiul telefonic a înregistrat până la 2.000 de apeluri zilnic, respectiv aproximativ 41.400 de apeluri lunar, numărul total fiind cu 1,2% mai mic comparativ cu anul precedent.

Evaluarea automată a opiniilor consumatorilor la finalul convorbirilor telefonice, precum și răspunsurile din sondajul de satisfacție disponibil pe pagina web a companiei, indică un nivel de satisfacție de 91,78% pentru anul 2025, în creștere cu 1,76 puncte procentuale față de anul 2024.

Signed ..... Date 30/04/26

Pentru îmbunătățirea continuă a calității serviciilor oferite prin intermediul oficiului telefonic, sunt disponibile următoarele măsuri:

- ✓ Serviciul call-back, care permite reapelarea clientului în cazul unui apel pierdut, atunci când timpul de așteptare depășește 5 minute;
- ✓ analiza cauzelor care generează nemulțumiri în rândul consumatorilor;
- ✓ monitorizarea lunară a apelurilor provenite de la consumatorii nemulțumiți, în vederea identificării oportunităților de îmbunătățire a serviciilor.

- **Modalități de plată**

Consumatorii ÎCS „Premier Energy" SRL au la dispoziție mai multe modalități de achitare a facturilor pentru energia electrică, atât prin metode tradiționale, cât și prin soluții de plată la distanță. Astfel, plățile pot fi efectuate la oficiile comerciale ale companiei, la filialele băncilor comerciale, în oficiile poștale sau la terminalele de plată.

Totodată, pentru mai multă comoditate, consumatorii pot achita facturile și prin metode online, precum:

- ✓ **internet sau mobile banking**, prin intermediul băncii la care sunt deserviți;
- ✓ **serviciul de plăți programate**, pentru achitarea automată a facturilor;
- ✓ **platforma online pay.premierenergy.md**, destinată efectuării rapide a plăților.

- **„Cabinetul personal"**

Consumatorii care au încheiat un contract cu ÎCS „Premier Energy" SRL pot accesa serviciul online „Cabinetul personal". Pentru utilizarea acestuia, este suficientă accesarea paginii **www.premierenergy.md** și crearea unui cont.

Prin intermediul „Cabinetului personal", utilizatorii pot consulta informații despre contract și starea contului, inclusiv eventualele datorii, pot analiza statistica individuală a consumului de energie, pot urmări procesarea solicitărilor și reclamațiilor, pot verifica și transmite indicii contorului, precum și pot primi notificări automate privind perioadele de transmitere a datelor contorului.

- **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 şi 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.

- **Înregistrarea solicitărilor și reclamațiilor**

În anul 2025, au fost înregistrate în medie 555 de reclamații la fiecare 100.000 de clienți. Lunar, compania a recepționat aproximativ 10.490 de petiții, transmise prin diverse canale de comunicare.

Distribuția petițiilor în funcție de modalitatea de depunere a fost următoarea:

- ✓ 62,64 % – prin formularele online disponibile pe site-ul companiei;
- ✓ 25,10 % – depuse personal;
- ✓ 6,64 % – recepționate prin poștă;
- ✓ 5,61 % – transmise prin e-mail;
- ✓ 0,01 % – înregistrate prin alte modalități.

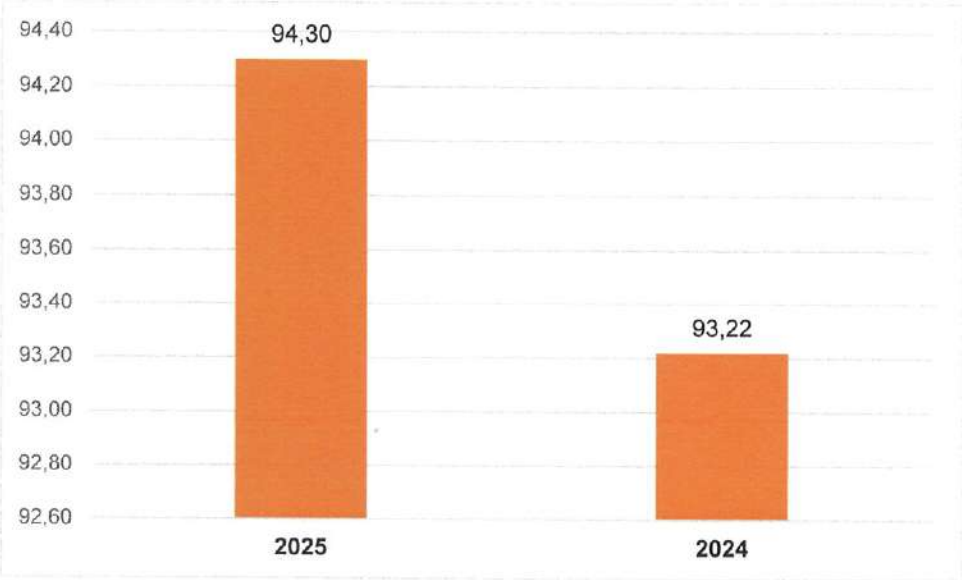
Pe site-ul www.premierenergy.md este disponibilă funcționalitatea de înregistrare automată a adresărilor consumatorilor, care a contribuit la reducerea timpului de procesare a solicitărilor și la îmbunătățirea calității serviciilor oferite clienților.

- **Rezultatele studiului privind satisfacția consumatorilor**

Calitatea serviciilor oferite de ÎCS „Premier Energy" SRL reprezintă un factor esențial în determinarea gradului de satisfacție al clienților. Sondajele realizate permit identificarea așteptărilor consumatorilor, evaluarea percepțiilor acestora și măsurarea nivelului de loialitate.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

Potrivit rezultatelor studiului realizat la sfârșitul anului 2025, 94,30% dintre consumatori au apreciat activitatea ÎCS „Premier Energy" SRL ca fiind satisfăcătoare, indicatorul înregistrând o creștere de 1,08 puncte procentuale față de anul 2024.



6. ANGAJAMENT PENTRU PERSOANE

ÎCS „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	**2025**	**2024**
Numărul total de angajați în funcție de tipul de contract și gen	**98**	**99**
Contract pe termen determinat	**2**	**5**
femei	1	4
bărbați	1	1
Contract pe termen nedeterminat	**96**	**94**
femei	82	77
bărbați	14	17
Numărul total de angajați în funcție de norma de lucru	**98**	**99**
Norma întreagă	**96**	**98**
femei	81	80
bărbați	15	18
Normă redusă	**2**	**1**
femei	2	1
bărbați	1	0

Contractul colectiv de muncă

În luna februarie 2025, a fost semnat Acordul protocol cu privire la remunerarea angajaților pentru anul 2025 de către Administrația companiei și Sindicat.

Începând cu 01 ianuarie 2025 a fost aplicată o majorare de 8,5 % asupra tabelului remunerativ, componentei salariale de omologare a tabelului remunerativ și asupra suplimentului de transformare a retribuirii variabile.

ERNST & YOUNG
30/04/26

Angajații au beneficiat de o plată unică de stimulare pentru productivitate pentru anul 2025, în mărime de 2,3% aplicată la salariul fix, calculată în funcție de procentul îndeplinirii obiectivelor incluse în planificarea operativă.

De asemenea, la începutul anului 2025 au avut loc promovări salariale a 12 angajați ai companiei.

Beneficii sociale

Angajații ÎCS „Premier Energy" SRL beneficiază de mai multe garanții specificate în contractul colectiv de muncă pentru anii 2023-2027. Astfel, întreprinderea oferă burse copiilor angajaților și angajaților, ce îmbină serviciul cu studiile de profil. Bursele respective se acordă în baza concursului de note. De asemenea, se aplică criteriul social bazat pe numărul copiilor în familie și pe informații cu privire la performanța angajatului.

Program de muncă flexibil

Angajații au beneficiat în continuare de un program flexibil de muncă: de luni până joi, programul zilnic a fost de 8 ore și 15 minute, iar activitatea a început între 07:45 și 08:30 și s-a încheiat între 17:00 și 17:45. În acest interval a existat o pauză de masă de o oră, între 12:00 și 14:00. În ziua de vineri programul a fost de 6 ore de muncă continuă, fără pauză de masă, cu începerea activității între 07:45 și 08:30 și finalizarea între 13:45 și 14:30.

Programe relevante de instruire în anul 2025

În anul 2025, compania a continuat să investească în dezvoltarea competențelor profesionale ale angajaților prin participarea la programe de instruire dedicate sectorului energetic, dezvoltării manageriale și competențelor tehnice.

Domeniul energetic

- „New Roles of DSOs under the Clean Energy Package" – 2 angajați au participat la atelierul regional organizat în cadrul proiectului EU4Energy, dedicat consolidării capacităților operatorilor sistemelor de distribuție în contextul implementării legislației europene privind energia curată.
- Proiectul pilot privind contorizarea inteligentă – 24 de angajați au participat la sesiuni organizate în colaborare cu PNUD Moldova, dedicate tehnologiilor de contorizare inteligentă, cadrului legislativ și comunicării cu consumatorii.
- Programul Data4Energy – 2 angajați au participat la programul de formare susținut de PNUD privind analiza datelor în sectorul energetic cu Power BI.

Business și dezvoltare

- Leadership Marathon (Ascendis România) – 2 angajați au participat la programul dedicat dezvoltării competențelor de leadership și management adaptativ.
- Project Management (Xontech Academy) – 5 angajați au participat la instruiri specializate pentru dezvoltarea competențelor de gestionare a proiectelor.
- Conferința Shift Happens – 2 reprezentanți ai echipei de comunicare au participat la conferința internațională dedicată tendințelor actuale în marketing și comunicare digitală.

Hard skills

- 7 seminare și webinare specializate la care au participat angajații companiei, dedicate actualizării cunoștințelor în domenii precum raportarea financiară, noutățile legislative și fiscale, protecția datelor cu caracter personal, arhivarea documentelor, evidența salariilor și aplicarea mecanismelor fiscale în sectorul energetic.

Sisteme informatice și securitate cibernetică

- Instruiri interne privind utilizarea aplicațiilor informatice utilizate în activitatea operațională (FSM, SGC, SEC, SGDoc).
- Curs extern de inteligență artificială – 4 angajați au participat la un program de 21 de ore dedicat tehnologiilor AI, AI enterprise și utilizării ChatGPT.
- Securitate cibernetică – 5 angajați au participat la instruiri externe, iar ulterior au fost organizate seminare interne privind igiena securității cibernetice, la care au participat 66 de utilizatori de echipamente informatice.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, MUNICIPIUL CHIȘINĂU, I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PE PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319 I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L.

Ateliere de creație

- În cadrul politicilor prietenoase familiei la locul de muncă au fost organizate 31 de ateliere de creație pentru copiii angajaților, dedicate activităților de grafică și pictură.

Nr. ore de instruire pe domenii de activitate:

Domenii de instruire	Nr. de ore de instruire 2025	Nr. de ore de instruire 2024
Achiziții și logistică	0	0
Calitate, mediu ambiant	85	55
Domeniul energetic	133	265
Business si Dezvoltare personală	188	261
Economico-financiar	40	21
Limbi străine	338	204
Resurse Umane	8	7
Servicii client	0	502,5
Sisteme informatice	103	161
SSM	917	823
Reglementări, tarife și achiziții de energie	0	48
Programe de Pregătire în funcție	98	0
	1910	**2347,50**

7. EFICIENȚA ENERGETICĂ

ÎCS „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 2025, 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 este disponibilă o secțiune dedicată eficienței energetice. În plus, pe platformele de socializare Facebook, Instagram, LinkedIn și canalul Telegram, compania a promovat periodic diverse recomandări și bune practici legate de utilizarea eficientă a energiei.

- **„Transformă consumul în economii durabile" – Campanie de informare privind măsurile de eficiență energetică**

În luna octombrie 2025, ÎCS „Premier Energy" SRL s-a alăturat celei de-a III-a ediții a campaniei naționale de informare „Transformă consumul în economii durabile", inițiată de Centrul Național pentru Energie Durabilă.

În cadrul acestei ediții, pe lângă recomandările generale privind economisirea energiei, furnizorul de energie electrică a inclus în facturile consumatorilor casnici o mențiune informativă personalizată, care a conținut următoarele informații:

- ✓ consumul facturat în luna curentă (de exemplu, octombrie 2025), comparativ cu consumul înregistrat în aceeași lună a anului precedent, precum și raportat la consumul mediu etalon aferent categoriei de consum (urban/rural);

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

- ✓ referințe privind consumul înregistrat în luna următoare celei de referință din anul precedent (de exemplu, noiembrie 2024), precum și valoarea medie de referință pentru aceeași categorie din care face parte consumatorul.

În paralel, consumatorii care au înregistrat creșteri semnificative ale consumului față de aceeași perioadă a anului precedent au primit mesaje informative prin e-mail. Aceste comunicări au inclus informațiile comparative menționate, completate cu recomandări personalizate privind utilizarea rațională a energiei electrice și măsuri practice de eficiență energetică la nivelul gospodăriilor.

Obiectivul acestor măsuri a fost creșterea gradului de informare și conștientizare a consumatorilor cu privire la importanța utilizării eficiente a energiei electrice, precum și stimularea adoptării unor comportamente responsabile de consum. Prin furnizarea de informații comparative și recomandări practice, inițiativa a urmărit sprijinirea consumatorilor în optimizarea consumului de energie, contribuind astfel la realizarea de economii financiare, reducerea dependenței de importurile de energie și diminuarea impactului asupra mediului.

Acțiunile de informare au inclus, de asemenea, distribuirea de materiale educaționale, precum broșuri și pliante, destinate consumatorilor și angajaților companiei, în vederea consolidării eforturilor de conștientizare privind eficiența energetică.

- **Material video de informare privind eficiența energetică**

La sfârșitul lunii noiembrie 2025, ÎCS Premier Energy SRL a lansat un material video animat dedicat promovării eficienței energetice, având-l ca protagonist pe îndrăgitul personaj al copilăriei, Guguță, într-o nouă aventură axată pe utilizarea responsabilă a energiei.

Mesajul principal al materialului video a fost:
„Dacă fiecare economisește la el acasă, împreună consumăm chibzuit în tot satul, în toată țara."

Materialul video a fost difuzat în lunile noiembrie și decembrie la patru posturi de televiziune cu audiență națională — Moldova 1, Pro TV, Jurnal TV și TV8 — precum și pe canalele proprii de comunicare ale companiei.

- **Premier Energy sponsor al Galei „Moldova Eco Energetică 2025"**

Pe 05 decembrie 2025, la Chișinău, a avut loc a XIV-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 podcast în domeniul eficienței energetice", categoria Mass-media" și a donat 3 notebook-uri cu sistem de operare Windows câștigătorilor concursului.

- **Ora Pământului**

În 2025, ÎCS „Premier Energy" SRL a marcat a XVIII-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.

8. ANGAJAMENT PENTRU SECURITATE ȘI SĂNĂTATE

ÎCS „Premier Energy" SRL își organizează și își desfășoară activitățile având drept prioritate securitatea, sănătatea și bunăstarea tuturor persoanelor implicate. În acest context, compania depune eforturi constante pentru îmbunătățirea condițiilor de muncă și consolidarea măsurilor de protecție a securității și sănătății în muncă, având în vedere nu doar angajații proprii, ci și personalul partenerilor contractuali, clienții și alte părți interesate. Aceste demersuri au ca scop prevenirea accidentelor și a problemelor de sănătate, precum și asigurarea unui mediu de lucru sigur și sănătos.

Pe parcursul anului 2025 au fost continuate activitățile din cadrul proiectului „Angajament pentru securitate și sănătate în muncă", menținându-se obiectivul principal al companiei de a proteja securitatea și sănătatea

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/12/26

atât a angajaților proprii, cât și a personalului colaboratorilor, precum și de a reduce la zero numărul accidentelor în desfășurarea activităților. Un element important l-a constituit promovarea unui comportament responsabil și sigur în rândul angajaților, prin programe continue de instruire, informare și conștientizare.

În ceea ce privește siguranța consumatorilor, ÎCS „Premier Energy" SRL informează constant clienții, prin intermediul facturilor, cu privire la regulile de securitate electrică ce trebuie respectate în instalațiile electrice și în locuințe. Aceste acțiuni au ca scop prevenirea electrocutărilor, incendiilor și a accidentelor provocate de conductoare electrice rupte sau aflate în avarie la sol, precum și orientarea consumatorilor asupra modului corect de acțiune în situații de urgență.

9. ANGAJAMENT PENTRU SOCIETATE

ÎCS „Premier Energy" SRL contribuie activ la dezvoltarea economică și socială a Republicii Moldova, valorificând expertiza și capacitatea sa managerială și direcționând o parte din beneficii către investiții sociale. Prin dialog constant și deschis cu societatea, compania identifică nevoile comunității și sprijină inițiative cu impact pozitiv pe termen lung.

Săptămâna Matematicii la Chișinău

ÎCS „Premier Energy" SRL a susținut organizarea Săptămânii Matematicii (26 iunie – 4 iulie), desfășurată la Universitatea de Stat din Moldova, în cadrul evenimentelor dedicate centenarului academicianului Valentin Belousov. Programul a inclus două conferințe internaționale și o școală pentru tinerii cercetători, organizate de Institutul de Matematică și Informatică „V. Andrunachievici" și Facultatea de Matematică și Informatică a USM. Evenimentul a reunit specialiști din mai multe țări și a contribuit la promovarea cercetării științifice și formarea tinerilor specialiști.

Campania de caritate „Dăruiește căldură"

În perioada sărbătorilor de iarnă, ÎCS „Premier Energy" SRL a susținut campania „Dăruiește căldură 2025", organizată de Asociația Businessului european și Asociația CCF Moldova. Inițiativa a avut ca scop sprijinirea familiilor vulnerabile prin asigurarea lemnelor de foc, îmbrăcămintei și încălțămintei pentru sezonul rece.

10. INTEGRITATE ŞI TRANSPARENŢĂ

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 companiei, 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 companiei pentru a contribui la îmbunătățirea percepției grupurilor de interes în piețele în care operează, având la baza principiile etice ale ÎCS „Premier Energy" SRL, precum și a angajamentului de a consolida cele mai bune comportamente și practici în mediile de activitate, în așa fel 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.

ÎCS „Premier Energy" SRL 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.

ERNST & YOUNG
Signed.....
Date.....30/04/26.....

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. PREMIER ENERGY IDNO 1014600043319

Modelul de gestiune a codului etic

Codul etic este documentul ce stabilește regulile care trebuie să ghideze comportamentul etic al administratorilor și angajaților companiei în lucrul lor zilnic în ceea ce privește relațiile și interacțiunile, pe care le întreține cu toate grupurile lor de interes. În acesta sunt stipulate angajamentele asumate de către companie în privința unei bune guvernări, a responsabilității corporative și a problemelor legate de etică și respectarea normelor. Liniile directoare de acțiune se referă la corupție și mită, respectul față de alte persoane, dezvoltarea profesională, egalitatea de șanse/în oportunități, relațiile cu companiile prestatoare de servicii, siguranța și sănătatea la locul de muncă, respectul față de mediul înconjurător și altele.

De asemenea, ÎCS „Premier Energy" SRL dispune de o politică anticorupție, aceasta fiind o extensie a capitolului 4.7 privind „Corupția și mita" a codului etic, care stabilește principiile ce trebuie să ghideze comportamentul tuturor angajaților și administratorilor în ceea ce privește prevenirea, depistarea, cercetarea și remedierea oricăror practici de corupție în cadrul organizației.

ÎCS „Premier Energy" SRL mai dispune de un model de gestiune a codului etic și a politicii anticorupție, aplicarea căruia cade în responsabilitatea Administratorului companiei și a Comisiei Codului etic, scopul comisiei fiind să asigure înțelegerea documentelor respective, să asigure implementarea și aplicarea întocmai a acestora.

Componentele modelului de gestiune:

- ✓ Codul etic și politica anticorupție constituie instrumente fundamentale pentru a acționa integru, responsabil și transparent.
- ✓ Comisia Codului etic este responsabilă de difuzarea și respectarea codului prin intermediul supravegherii și controlului sistemelor de protecție.
- ✓ Comisia Codului etic, creată în 2011, a fost modificata la 13 martie 2023. In noua componența este condusă de către Administrator și include membri din domenii diferite ale întreprinderii: resurse, control și audit, direcția juridică si resurse umane.
- ✓ Sistemele de protecție constituie mecanismele companiei pentru supravegherea îndeplinirii codului etic. Acestea constau în următoarele:
  - Canal de reclamații, prin intermediul căruia toți angajații și furnizorii pot realiza consultări sau pot denunța neîndeplinirea codului, cu bună credință, confidențial și fără temeri de represalii.
  - Procedură de declarație recurentă, prin intermediul căreia toți angajații declară că au citit, înțeleg și îndeplinesc codul.
  - Cursuri online, formare despre aspectele incluse în codul etic și politica anticorupție, obligatorii pentru toți angajații.

Modelul de gestiune a codului etic și a politicii anticorupție stabilește faptul că Comisia Codului etic ar trebui să informeze periodic Administratorul companiei referitor la cele mai relevante teme ce țin de difuzarea și respectarea acestor documente.

Consultări și denunțuri ale codului etic

ÎCS „Premier Energy" SRL așteaptă de la toți angajații săi un nivel înalt de responsabilitate în respectarea Codului etic și a Politicii anticorupție. Pentru aceasta, se pune accentul pe transmiterea culturii de integritate a companiei. Nerespectarea acesteia se analizează în conformitate cu procedurile interne, normativa legală și convențiile în vigoare.

Comisia nu a primit denunțuri ce ar fi dezvăluit incidente legate de problemele de muncă sau exploatarea copiilor, sau de relația cu drepturile comunităților locale și drepturile omului. Pe durata perioadei 2025 Comisia Codului etic nu a primit notificări ori consultări.

Gestiunea consultărilor și denunțurilor

Modul de gestiune permite ca fiecare notificare de la oricare angajat, antreprenor ori colaborator extern ai ÎCS „Premier Energy" SRL referitoare la consultări și denunțuri ale codului etic să fie formulată și comunicată în mod sigur și confidențial, respectând legislația în vigoare. Acestea asigură abordarea sistematică pentru stabilirea tuturor procedeelor necesare, ce ar permite o analiză și investigare eficientă a consultărilor și denunțurilor ale codului etic notificate ÎCS „Premier Energy" SRL.

Canalul de denunțuri a ÎCS „Premier Energy" SRL permite tuturor angajaților și antreprenorilor să se adreseze la Comisia Codului etic pentru a solicita consultări sau pentru a adresa notificări ale neîndeplinirii codului, cu bună voință, în mod confidențial și fără temeri de represalii.

ERNST & YOUNG
Signed
Date 30/04/26

Odată ce primește notificarea prin intermediul canalului codului etic, președintele Comisiei Codului etic, o înregistrează în baza de date. Înregistrarea conține detaliile fiecărei notificări, ce permit înțelegerea inițială a acesteia, analiza și soluționarea.

Politici și planuri antifraudă și anticorupție

Odată ce frauda și corupția sunt menționate în sistemul de prevenire penală, întreprinderea 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 stabilirea principiilor 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 a 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.

- **Dezvăluirea informației privind impozitul pe venit al Grupului din care face parte Societatea**

ÎCS „Premier Energy" SRL face parte din Grupul EMMA Capital, un holding investițional internațional, a cărui entitate-mamă este EMMA Alpha Holding LTD. În conformitate cu art.23 alin. (11) din Legea contabilității și raportării financiare nr. 287 din 15 decembrie 2017, Societatea are obligația de a prezenta informații privind impozitul pe venit al Grupului. Întrucât Grupul a înregistrat venituri din vânzări din activitatea de bază în valoare de 1.958,3 milioane EURO pentru anul 2024 și 1.288,4 milioane EURO pentru anul 2023, se prezentă mai jos nota aferentă privind impozitul pe venit al EMMA Alpha Holding LTD. Informația este prezentată în conformitate cu Standardele Internaționale de raportare financiară (IFRS), adoptate de Uniunea Europeană și este exprimată în mii EURO, în baza Raportului auditat al EMMA Alpha Holding LTD pentru exercițiul financiar 2024.

Impozitul pe venit Emma Alpha Holding LTD

	2024 MII EUR	2023 MII EUR
Cheltuieli privind impozitul pe venit		
Anul curent	(21.313)	(26.689)
Venituri din impozitul amânat		
Înregistrări inițiale și reluări ale diferențelor temporare	6,881	868
Alte elemente	(1.722)	(499)
	5.159	369
Total cheltuieli privind impozitul pe venit recunoscute în profit sau pierdere	**(16.154)**	**(26.320)**

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ, I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L., PE PREMIER ENERGY, IDNO 1014600043319

ERNST & YOUNG
Signed 30/04/26
Date

Reconcilierea ratei de impozitare efective	2024 %	2024 Mil EUR	2023 %	2023 Mil EUR
Profitul până la impozitare		**30,649**		**108,127**
Impozitul pe venit calculat la cota de impozitare națională (statutară) (a se vedea mai jos)	(12.5)	(3.912)	(12.5)	(13.515)
Efectul ratelor de impozitare în jurisdicțiile străine	(10.1)	(3.093)	2.1	2.298
Efectul modificărilor ratelor de impozitare	0.3	81	0.0	20
Cheltuieli nedeductibile	(79.3)	(24.305)	(8.8)	(9.487)
Venituri neimpozabile	77.4	23.708	7.6	8.208
Elementele impozitate la o rată de impozitare diferită	(2.3)	(707)	(10.2)	(11.060)
Ajustări aferente anilor precedenți	(14.8)	(4.544)	(0.1)	(112)
Pierdere fiscală reportată nerecunoscută	(13.3)	(4.068)	(3.5)	(3.777)
Pierdere fiscală utilizată nerecunoscută anterior	2.8	846	(0.4)	431
Altele	(0.5)	(160)	(0.6)	674
Total cheltuieli privind impozitul pe venit	**(52.3)**	**(16.154)**	**(24.4)**	**(26.320)**

	2024 Mil EUR	2023 Mil EUR
Active curente privind impozitul pe venit	713	438
Pasive curente privind impozitul pe venit	(8.054)	(5.482)
Rezultatul net privind impozitul pe venit curent	(7.341)	(5.044)

Tabelul de mai jos reprezintă impozitul amânat recunoscut în alte elemente ale rezultatului global al Grupului Emma Alpha Holding LTD în anii 2024 și 2023:

	Până la impozitare	Cheltuială (venit) din impozit	După impozitare
	2024 Mil EUR	2024 Mil EUR	2024 Mil EUR
Rezerva din conversie	357	-	357
Societăți asociate – cota în Alte elemente ale Rezultatului Global (AERG)	2.143	-	2.143
Elemente reclasificate din AERG în profit /(pierderi) – cedarea filialelor	24	-	24
Elemente reclasificate din AERG în profit /(pierderi) – cedarea in entitățile asociate	38.524	-	38.524
Total	**41.048**	**-**	**41.048**

	2023 Mil EUR	2023 Mil EUR	2023 Mil EUR
Reevaluarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale	10.604	(1.697)	8.907
Rezerva din conversie	8.303	-	8.303
Societăți asociate – cota în AERG	3.921	-	3.921
Elemente reclasificate din AERG în profit /(pierderi) – cedarea filialelor	(2)	-	(2)
Elemente reclasificate din AERG în profit /(pierderi) – cedarea în entitățile asociate	1.331	-	1.331
Total	**24.157**	**(1.697)**	**22.460**

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. IDNO 1014600043319

PREMIER ENERGY

ERNST & YOUNG
Signed...
Date... 30/04/26

Ratele impozitului pe venit pentru țările de rezidență fiscală ale entităților din Grupul Emma Alpha Holding LTD pentru exercițiile financiare 2024 și 2023 pot fi rezumate după cum urmează::

	2024	2023
Cipru	12.50%	12.50%
Slovacia	21.00%	21.00%
Croația	18.00%	18.00%
Republica Cehă	21.00%	19.00%
România	16.00%	16.00%
Moldova	12.00%	12.00%
Grecia	22.00%	22.00%
Austria	-	24.00%
Bulgaria	10.00%	10.00%
Ungaria	9.00%	9.00%
Serbia	15.00%	15.00%
Malta	35.00%	35.00%
Italia	27.80%	27.80%
Elveția	-	14.60%

Pierderile fiscale pot fi reportate pe o perioadă de cinci ani. În România, pierderile fiscale pot fi reportate pe o perioadă de șapte ani. Societățile din grup pot deduce pierderile din profiturile realizate în același an fiscal. Soldul pierderilor fiscale disponibile pentru compensarea profiturilor impozabile viitoare se ridică la 89.505 mii EUR, pentru care nu se recunoaște nicio creanță privind impozitul amânat în situația consolidată a poziției financiare, deoarece nu este probabil să se înregistreze profituri impozabile în viitor. Din această sumă, pierderile fiscale de 45.484 mii EUR sunt atribuibile entităților din Cehia și vor expira în anii 2025-2030.

În anumite condiții, veniturile din dobânzi obținute în Cipru pot fi supuse unei contribuții speciale pentru apărare în cuantum de 17%. În astfel de cazuri, aceste dobânzi vor fi scutite de impozitul pe venit al societăților. În anumite cazuri, dividendele primite din străinătate pot fi supuse unei contribuții speciale pentru apărare în cuantum de 17%.

Normele modelului Pilonului 2 au fost adoptate în Europa la sfârșitul anului 2023 și se aplică începând cu 01 ianuarie 2024. Conform acestor norme, Grupul este considerat o întreprindere multinațională care trebuie să aplice regulile Pilonului 2. În același timp, legislația privind Pilonul 2 a fost adoptată sau adoptată în mod substanțial în mai multe jurisdicții în care Grupul își desfășoară activitatea, cu efect pentru exercițiul financiar care începe la 01 ianuarie 2024.

Grupul a efectuat o evaluare a expunerii sale potențiale la impozitele pe venit conform Pilonul 2, in baza raportării țară-cu-țară (CbCR) pentru 2023 și a informațiilor financiare ale entităților componente ale Grupului pentru 2024. Pe baza acestei evaluări, nu rezultă niciun impozit suplimentar. Grupul continuă să urmărească evoluțiile legislative privind Pilonul 2, pe măsură ce tot mai multe țări adoptă regulile-model ale Pilonului 2, pentru a evalua impactul potențial viitor asupra rezultatelor sale consolidate din operațiuni, poziției financiare și fluxurilor de numerar inițiale.

Există tranzacții și calcule pentru care stabilirea finală a impozitului este incertă în cursul normal al activității. Societatea recunoaște anticipat provizioane pentru aspecte legate de controale fiscale, în baza estimărilor privind eventualele impozite suplimentare ce ar putea fi calculate. În cazul în care rezultatul fiscal final al acestor aspecte diferă de sumele înregistrate inițial, aceste diferențe vor afecta impozitul pe venit și provizioanele pentru impozitul amânat în perioada în care se face această determinare.

ERNST & YOUNG
Signed 30/04/26
Date

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ I.C.S. PREMIER ENERGY S.R.L. IDNO 1014600043319

- **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 cadrul activității sale auditul intern realizează revizuirea metodică a sistemului de control intern al proceselor, precum și evaluarea controalelor și a 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 este elaborat, ținându-se 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 este aliniată la cele mai bune practici de guvernare corporativă și are la bază 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 evaluându-se 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 2025 a fost realizat 1 proiect planificat de audit intern. În aceeași perioadă nu au fost detectate riscuri semnificative relaționate cu fraudă sau corupție.

Galina Porohonciuc
Administrator

Semnatura

30 aprilie 2026
Data

ERNST & YOUNG
Signed...
Date... 30/04/26