

I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

**Situatii Financiare
pentru perioada de gestiune incheiata la
31 decembrie 2022**

**Intocmite in conformitate cu
Standardele Nationale de Contabilitate**



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Situatii Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

Intocmite in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate

Cuprins	Pagina
Raportul auditorului independent catre Actionarul I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.	-
Bilantul	1 – 4
Situatia de profit si pierdere	5 – 6
Situatia modificarilor capitalului propriu	7
Situatia fluxurilor de numerar	8
Note la situatiile financiare	
1 Informatii generale despre Societate	9
2 Bazele intocmirii si politici contabile.....	10
3 Imobilizari necorporale	21
4 Imobilizari corporale	22
5 Investitii financiare.....	23
6 Alte active imobilizate	23
7 Stocuri	24
8 Alte active circulante.....	244
9 Creante comerciale si alte creante	25
10 Capital social si prime de capital.....	25
11 Credite bancare.....	26
12 Venituri anticipate pe termen lung	26
13 Datorii comerciale	27
14 Datorii fata de buget	27
15 Alte datorii curente.....	27
16 Alte provizioane	28
17 Venituri din vanzari.....	28
18 Costul vanzarilor	28
19 Alte venituri din activitatea operationala	29
20 Cheltuieli de distribuire	299
21 Cheltuieli administrative	29
22 Alte cheltuieli din activitatea operationala	29
23 Retribuirea personalului	30
24 Rezultatul din alte activitati.....	30
25 Impozitul pe venit.....	31
26 Tranzactii cu partile afiliate.....	31
27 Conditionalitati.....	33
28 Evenimente ulterioare datei bilantului.....	34





ICS KPMG Moldova S.R.L.
Bd. Stefan cel Mare nr. 171/1
Et. 8, MD-2004
Chisinau
Republica Moldova

Tel.: +373 (22) 580 580
Fax: +373 (22) 540 499
www.kpmg.md

Raportul auditorului independent

Catre Actionarul Unic al I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Opinia cu rezerve

1. Am auditat situatiile financiare anexate ale I.C.S. Premier Energy Distribution S.A. („Societatea”), care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2022, situatiile de profit si pierdere, modificarilor capitalului propriu si fluxurilor de numerar pentru perioada de gestiune incheiata la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.
2. Situatiile financiare la data de si pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022 se identifica astfel:
 - Total capital propriu: 3.470.460.829 MDL
 - Profit net al perioadei de gestiune: 392.233.278 MDL
3. In opinia noastra, cu exceptia efectelor aspectului mentionat in paragraful 4 din sectiunea *Baza opiniei cu rezerve* a raportului nostru, situatiile financiare anexate ofera o imagine fidela a pozitiei financiare a Societatii la data de 31 decembrie 2022, precum si a performantei sale financiare si a fluxurilor sale de numerar pentru perioada de gestiune incheiata la aceasta data, in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate aprobate prin Ordinul Viceministrului Finantelor nr. 118 din 6 august 2013, cu modificarile si completarile ulterioare („Standardele Nationale de Contabilitate”).

Baza opiniei cu rezerve

4. Dupa cum este prezentat in Nota 2.10.2 la situatiile financiare anexate, Societatea a adoptat o politica contabila pentru recunoasterea devierilor tarifare din distributia energiei electrice care decurg din diferentele dintre veniturile calculate conform „Metodologiei de calculare, aprobare si aplicare a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice” aprobata prin Hotararea Agentiei Nationale pentru Reglementare in Energetica („ANRE”) nr. 64 din 22 februarie 2018 („Metodologia”) considerind costurile efective reglementate si rentabilitatea din anul curent si veniturile facturate sau estimate utilizind tarifele reglementate de distributie a energiei electrice in vigoare. Conform Metodologiei, aceste devieri vor fi recuperate prin ajustarea tarifelor de distributie in perioadele urmatoare.

Dupa cum este prezentat in Notele 15, 17 si 24, in conformitate cu aceasta politica contabila, la 31 decembrie 2022 Societatea a recunoscut datorii reprezentand devieri tarifare (incluse in „Alte datorii curente”) in suma de 6.013.947 MDL (31 decembrie 2021: 115.449.047 MDL), iar pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022 a recunoscut o crestere a veniturilor din vanzari cu 101.987.509 MDL si o crestere a veniturilor din dobanzi aferente devierilor tarifare cu 7.447.590 MDL (2021: crestere a veniturilor din vanzari cu 146.424.097 MDL si crestere a cheltuielilor privind dobanzile cu 6.254.886 MDL).

In opinia noastra, politica contabila mentionata mai sus nu este in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate, dat fiind faptul ca realizarea acestor devieri tarifare depinde de distributia viitoare a energiei electrice. Acest aspect a determinat modificarea opiniei noastre si asupra situatiilor financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2021.

In consecinta, daca Societatea ar fi aplicat o politica contabila conforma cu Standardele Nationale de Contabilitate, „Alte datorii curente” s-ar fi diminuat cu 6.013.947 MDL la 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 115.449.047 MDL), „Profitul nerepartizat al anilor precedenti” ar fi crescut cu 115.449.047 MDL la 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 115.449.047 MDL), „Veniturile din prestarea serviciilor si executarea lucrarilor” pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022 s-ar fi diminuat cu 101.987.509 MDL (2021: 146.424.097 MDL), „Venituri din dobinzi” pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022 s-ar fi diminuat cu 7.447.590 MDL (2021: „Cheltuielile privind dobinzile” s-ar fi diminuat cu 6.254.886 MDL) si „Profitul net” pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022 s-ar fi diminuat cu 109.435.099 MDL (2021: 140.169.211 MDL).

5. Am desfasurat auditul in conformitate cu Standardele Internationale de Audit („ISA”) si Legea nr. 271/2017 cu modificarile si completarile ulterioare („Legea”). Responsabilitatile noastre in baza acestor standarde si reglementari sunt descrise detaliat in sectiunea *Responsabilitatile auditorului in cadrul unei misiuni de audit al situatiilor financiare* din acest raport. Suntem independenti fata de Societate conform Codului Etic International pentru Profesionistii Contabili (inclusiv Standardele Internationale privind Independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili („codul IESBA”) si conform cerintelor de etica profesionala relevante pentru auditul situatiilor financiare din Republica Moldova, inclusiv Legea, si ne-am indeplinit celelalte responsabilitati de etica profesionala conform acestor cerinte si conform codului IESBA. Credem ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza baza opiniei noastre cu rezerve.

Alte informatii – Raportul Conducerii

6. Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea si prezentarea altor informatii. Acele alte informatii cuprind Raportul Conducerii, dar nu cuprind situatiile financiare si raportul auditorului cu privire la acestea.

Opinia noastra cu privire la situatiile financiare nu acopera acele alte informatii si, cu exceptia cazului in care se mentioneaza explicit in raportul nostru, nu exprimam nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acestea.

In legatura cu auditul situatiilor financiare, responsabilitatea noastra este sa citim acele alte informatii si, in acest demers, sa apreciem daca acele alte informatii sunt semnificativ neconcordante cu situatiile financiare sau cu cunostintele pe care noi le-am obtinut in cadrul auditului, sau daca ele par a fi denaturate semnificativ.

In ceea ce priveste Raportul Conducerii am citit si raportam daca Raportul Conducerii este intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu Legea contabilitatii si raportarii financiare nr. 287/2017, articolul 23, punctele 2 – 4.



In baza exclusiv a activitatilor care trebuie desfasurate in cadrul auditului situatiilor financiare, in opinia noastra:

- a) Informatiile prezentate in Raportul Conducerii pentru perioada de gestiune pentru care au fost intocmite situatiile financiare sunt in concordanta, in toate aspectele semnificative, cu situatiile financiare;
- b) Raportul Conducerii a fost intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu Legea contabilitatii si raportarii financiare nr. 287/ 2017, articolul 23, punctele 2 – 4.

In plus, in baza cunostintelor si intelegerii noastre cu privire la Societate si la mediul acesteia obtinute in cadrul auditului, ni se cere sa raportam daca am identificat denaturari semnificative in Raportul Conducerii. Dupa cum este descris in paragraful 4 din sectiunea *Baza opiniei cu rezerve* de mai sus, Societatea a adoptat o politica contabila pentru recunoasterea devierilor tarifare din distributia energiei electrice care decurg din diferentele dintre veniturile calculate conform Metodologiei considerand costurile efective reglementate si rentabilitatea din anul curent si veniturile facturate sau estimate utilizand tarifele de distributie reglementate in vigoare, care, in opinia noastra, nu este in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate, dat fiind faptul ca realizarea acestor devieri tarifare depinde de distributia viitoare a energiei electrice. Am concluzionat ca, din acelasi motiv, Raportul Conducerii este denaturat semnificativ in ceea ce priveste acele valori si elemente din Raportul Conducerii care sunt afectate de acest aspect.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare

7. Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate si pentru controlul intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare lipsite de denaturari semnificative cauzate fie de frauda, fie de eroare.
8. In intocmirea situatiilor financiare, conducerea este responsabila pentru evaluarea capacitatii Societatii de a-si continua activitatea, pentru prezentarea, daca este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activitatii si pentru utilizarea contabilitatii pe baza principiului continuitatii activitatii, cu exceptia cazului in care conducerea fie intentioneaza sa lichideze Societatea sau sa opreasca operatiunile, fie nu are nici o alternativa realista in afara acestora.
9. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiara al Societatii.

Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare

10. Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare, in ansamblu, sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare si in emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastra. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garantie a faptului ca un audit desfasurat in conformitate cu ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate de frauda sau de eroare si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, individual sau cumulativ, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor, luate in baza acestor situatii financiare.
11. Ca parte a unui audit efectuat in conformitate cu ISA, exercitam rationamentul profesional si ne mentinem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
 - Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare, cauzata fie de frauda, fie de eroare, proiectam si executam proceduri de audit ca raspuns la respectivele riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a furniza baza opiniei noastre. 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 fraudă poate presupune complicitate, fals, omisiuni intentionate, declaratii false si eludarea controlului intern.

- Obținem o înțelegere a controlului intern relevant pentru audit în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie cu privire la eficacitatea controlului intern al Societății.
- Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor de informații aferente realizate de către conducere.
- Concluzionăm cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a contabilității pe baza continuității activității și, pe baza probelor de audit obținute, determinăm dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea pune în mod semnificativ la îndoială capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul nostru asupra prezentărilor de informații aferente din situațiile financiare sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului nostru. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- Evaluăm în ansamblu prezentarea, structura și conținutul situațiilor financiare, inclusiv prezentările de informații, și măsura în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele care stau la baza acestora într-o manieră care să rezulte într-o prezentare fidelă.

12. Comunicăm cu persoanele responsabile cu guvernanta, în legătură cu, printre altele aspecte, aria planificată și programarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern pe care le identificăm pe parcursul auditului.

12 mai 2023

Pentru și în numele ICS KPMG Moldova S.R.L.:

Nicoleta Rusu
Partener



înregistrat în registrul public electronic
al auditorilor financiari cu Nr.0802064

Auditor licențiat pentru auditul general
Certificat de calificare a auditorului
Seria AG, Nr.000064

ICS KPMG Moldova S.R.L.
Bd. Stefan cel Mare 171/1, et. 8
MD-2004, Chisinau, Republica Moldova

înregistrat în registrul public electronic
al firmelor de audit cu Nr.1903038



ICS KPMG Moldova S.R.L.
Bd. Stefan cel Mare nr. 171/1
Et. 8, MD-2004
Chisinau
Republica Moldova

Tel.: +373 (22) 580 580
Fax: +373 (22) 540 499
www.kpmg.md

Independent Auditors' Report

(free translation¹)

To the Sole Shareholder of I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Qualified Opinion

1. We have audited the accompanying financial statements of I.C.S. Premier Energy Distribution S.A. ("the Company"), which comprise the balance sheet as at 31 December 2022, the income statement, statement of changes in equity and the cash flow statement for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.
2. The financial statements as at and for the year ended 31 December 2022 are identified as follows:
 - Total equity: MDL 3,470,460,829
 - Net profit for the year: MDL 392,233,278
3. In our opinion, except for the effects of the matter described in paragraph 4 of the *Basis for Qualified Opinion* section of our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2022, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the National Accounting Standards adopted by Order of Deputy Minister of Finance no.118 dated 6 August 2013 and related amendments ("National Accounting Standards").

Basis for Qualified Opinion

4. As disclosed in Note 2.10.2 to the accompanying financial statements, the Company has adopted an accounting policy for the recognition of electricity distribution tariff deviations which arise from the differences between the revenues calculated according to the "Methodology for the calculation, approval and adjustment of the electricity distribution tariffs" approved by the National Agency for Energy Regulation ("ANRE") Decision no. 64 from 22 February 2018 ("the Methodology") considering the actual regulated costs and return in the current year and the revenues billed or accrued using the regulated tariffs for electricity distribution in force. According to the Methodology, these deviations are to be recovered via adjustments to the level of distribution tariffs in the following periods.

¹ TRANSLATOR'S EXPLANATORY NOTE: The above translation of the auditors' report is provided as a free translation from Romanian which is the official and binding version.

As disclosed in Notes 15, 17 and 24, in accordance with this accounting policy, as at 31 December 2022 the Company recognised liabilities representing tariff deviations (included in “Other current liabilities”) of MDL 6,013,947 (31 December 2021: MDL 115,449,047), and for the year ended 31 December 2022 recognised an increase of revenues from sales of MDL 101,987,509 and an increase of interest income of MDL 7,447,590 (2021: increase of revenues from sales of MDL 146,424,097 and an increase of interest expense of MDL 6,254,886).

In our opinion, the above mentioned accounting policy is not in accordance with the National Accounting Standards, given that the realisation of these tariff deviations is dependent on future distribution of electricity. This matter also led to a modification of our opinion on the financial statements for the year ended 31 December 2021.

Consequently, had the Company applied an accounting policy compliant with National Accounting Standards, “Other current liabilities” would have decreased by MDL 6,013,947 as at 31 December 2022 (31 December 2021: MDL 115,449,047), “Retained earnings from previous periods” would have increased by MDL 115,449,047 as at 31 December 2022 (31 December 2021: MDL 115,449,047), “Revenues from the rendering of services and execution of works” for the year ended 31 December 2022 would have decreased by MDL 101,987,509 (2021: MDL 146,424,097), “Interest income” for the year ended 31 December 2022 would have decreased by MDL 7,447,590 (2021: “Interest expenses” would have decreased by MDL 6,254,886) and the “Net profit” for the year ended 31 December 2022 would have decreased by MDL 109,435,099 (2021: MDL 140,169,211).

5. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (“ISAs”) and Law no. 271/2017 and related amendments (“the Law”). Our responsibilities under those standards and regulations are further described in the *Auditors’ Responsibilities for the Audit of the Financial Statements* section of our report. We are independent of the Company in accordance with International Ethics Standards Board for Accountants International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (“IESBA Code”) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Republic of Moldova, including the Law, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Other information – Management’s Report

6. Management is responsible for the preparation and presentation of other information. The other information comprises the Management’s Report, but does not include the financial statements and our auditors’ report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and, except to the extent otherwise explicitly stated in our report, we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

With respect to the Management’s Report, we read and report whether the Management’s Report is prepared, in all material respects, in accordance with the requirements of Law no. 287/2017 on Accounting and Financial Reporting, article 23; paragraphs 2 – 4.

¹ TRANSLATOR’S EXPLANATORY NOTE: The above translation of the auditors’ report is provided as a free translation from Romanian which is the official and binding version.



Based solely on the work required to be undertaken in the course of the audit of the financial statements, in our opinion:

- a) The information given in the Management's Report for the financial year for which the financial statements are prepared is consistent, in all material respects, with the financial statements;
- b) The Management's Report has been prepared, in all material respects, in accordance with the requirements of Law no. 287/2017 on Accounting and Financial Reporting, article 23; paragraphs 2 – 4.

In addition, in light of the knowledge and understanding of the Company and its environment obtained in the course of our audit we are required to report if we have identified material misstatements in the Management's Report. As described in paragraph 4 of the *Basis for Qualified Opinion* section above, the Company has adopted an accounting policy for the recognition of electricity distribution tariff deviations which arise from the differences between the revenues calculated according to the Methodology considering the actual regulated costs and return in the current year and the revenues billed or accrued using the regulated distribution tariffs in force, which, in our opinion, is not in accordance with the National Accounting Standards, given that the realisation of these tariff deviations is dependent on future distribution of electricity. We have concluded that the Management's Report is materially misstated for the same reason with respect to amounts or other items in the Management's Report affected by this matter.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

7. Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with the National Accounting Standards and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.
8. In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.
9. Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

10. Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditors' report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.
11. As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:
 - Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one

¹ TRANSLATOR'S EXPLANATORY NOTE: The above translation of the auditors' report is provided as a free translation from Romanian which is the official and binding version.

resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
 - Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
 - Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditors' report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditors' report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
 - Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
12. We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

12 May 2023

For and on behalf of ICS KPMG Moldova S.R.L.:

Nicoleta Rusu
Partner

Refer to the original signed
Romanian version

registered in the electronic public register
of financial auditors under No.0802064

Auditor for general audits
Certificate of audit qualification
Series AG, No.000064

ICS KPMG Moldova S.R.L.
171/1 Stefan cel Mare Avenue, 8th floor
MD-2004, Chisinau
Republic of Moldova

registered in the electronic public register
of audit firms under No.1903038

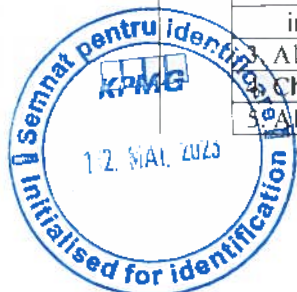
¹ TRANSLATOR'S EXPLANATORY NOTE: The above translation of the auditors' report is provided as a free translation from Romanian which is the official and binding version.

I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Bilantul la 31 decembrie 2022

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

Nr. crt.	Activ	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2022	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2022
1	2	3		4	5
	ACTIVE IMOBILIZATE				
	I. Imobilizari necorporale				
	1. Imobilizari necorporale in curs de executie	010	3	-	-
	2. Imobilizari necorporale in exploatare, total	020	3	43.018.840	38.110.675
	din care:				
	2.1. concesiuni, licente si marci	021		4.064.286	3.370.534
	2.2. drepturi de autor si titluri de protectie	022		-	-
	2.3. programe informatice	023	3	38.954.554	34.740.141
	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	43.018.840	38.110.675
	II. Imobilizari corporale				
	1. Imobilizari corporale in curs de executie	060	4	4.261.755	2.503.078
	2. Terenuri	070	4	4.279.136	4.265.789
	3. Mijloace fixe, total	080	4	3.672.901.092	3.753.759.419
	din care:				
	3.1. cladiri	081		349.964.842	340.210.516
	3.2. constructii speciale	082		305.434.061	290.177.410
	3.2. masini, utilaje si instalatii tehnice	083		2.983.276.726	3.089.416.061
	3.3. mijloace de transport	084		24.225.839	24.674.025
	3.4. inventar si mobilier	085		6.947.696	5.833.121
	3.5. alte mijloace fixe	086		3.051.928	3.448.286
	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	3.681.441.983	3.760.528.286
	III. Investitii financiare pe termen lung				
	1. Investitii financiare pe termen lung in parti neafiliate	140	5	4.402	4.402
	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	5	4.402	4.402
	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		-	-
	inclusiv: creante aferente intereselor de participare	181		-	-
	3. Alte creante pe termen lung	190		4.980.413	5.607.106
	5. Cheltuieli anticipate pe termen lung	200		2.718.405	1.413.571
	3. Alte active imobilizate	210	6	127.714.586	134.245.027

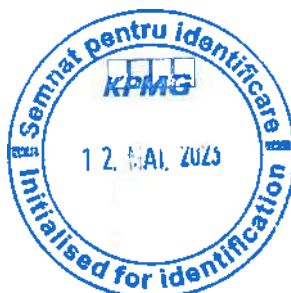


I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Bilantul la 31 decembrie 2022

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

Nr. crt.	Activ	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2022	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2022
1	2	3		4	5
	Total creante pe termen lung si alte active imobilizate (rd.170 + rd.180 + rd.190 + rd.200 + rd. 210)	220		135.413.404	141.265.704
	TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd.050 + rd.130 + rd.160 + rd.220)	230		3.859.878.629	3.939.909.067
B.	ACTIVE CIRCULANTE				
	I. Stocuri				
	1. Materiale si obiecte de mica valoare si scurta durata	240	7	52.258.169	85.214.941
	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	7	52.258.169	85.214.941
	II. Creante curente si alte active circulante				
	1. Creante comerciale curente	300	9	5.277.837	22.355.627
	2. Creante ale partilor afiliate curente	310	9, 26	96.179.317	206.474.945
	inclusiv: creante aferente intereselor de participare	311		-	-
	3. Creante ale bugetului	320	9	2.281.864	723.940
	4. Creantele ale personalului	330		5.074	6.287
	5. Alte creante curente	340		1.297.167	1.337.026
	6. Cheltuieli anticipate curente	350		3.452.599	6.600.323
	7. Alte active circulante	360	8	9.975.950	45.000
	Total creante curente si alte active circulante (rd.300 + rd.310 + rd.320 + rd.330 + rd.340 + rd.350 + rd.360)	370		118.469.808	237.543.148
	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		16.975.883	50.438.337
	TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd.290 + rd.370 + rd.400 + rd.410)	420		187.703.860	373.196.426
	TOTAL ACTIVE (rd.230 + rd.420)	430		4.047.582.489	4.313.105.493

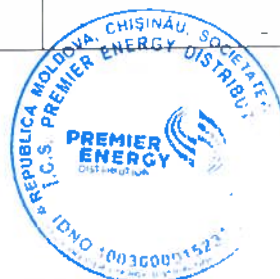


I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Bilantul la 31 decembrie 2022

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

Nr. cpt.	Pasiv	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2022	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2022
1	2	3		4	5
C.	CAPITAL PROPRIU				
	I. Capital social si neinregistrat				
	1. Capital social	440	10	305.570.895	305.570.895
	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	10	305.570.895	305.570.895
	II. Prime de capital	500	10	163.930.130	163.930.130
	III. Rezerve				
	1. Capital de rezerva	510		30.557.090	30.557.090
	2. Rezerve statutare	520		-	-
	3. Alte rezerve	530		262.972.226	262.972.226
	Total rezerve (rd.510 + rd.520 + rd.530)	540		293.529.316	293.529.316
	IV. Profit (pierdere)				
	1. Corectii ale rezultatelor anilor precedenti	550		-	-
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenti	560		2.315.197.210	2.315.197.210
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	570		-	392.233.278
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	580		-	-
	Total profit (pierdere) (rd.550 + rd.560 + rd.570 + rd.580)	590		2.315.197.210	2.707.430.488
	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		3.078.227.551	3.470.460.829
D.	DATORII PE TERMEN LUNG				
	1. Credite bancare pe termen lung	630	11	238.998.850	252.413.506
	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	12	261.951.903	282.846.571
	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		500.950.753	535.260.077
E.	DATORII CURENTE				
	1. Credite bancare pe termen scurt	710	11	169.711.202	124.256.992
	Imprumuturi pe termen scurt, total	720		-	-
	din care:				
	Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni	721		-	-



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Bilantul la 31 decembrie 2022

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

Nr. cpt.	Pasiv	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2022	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2022
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	13	137.961.745	110.988.600
	4. Datorii fata de partile afiliate curente	740	26	-	4.704.934
	inclusiv: datorii aferente intereselor de participare	741		-	-
	5. Avansuri primite curente	750		1.647.025	1.541.547
	6. Datorii fata de personal	760		-	-
	7. Datorii privind asigurarile sociale si medicale	770		-	-
	8. Datorii fata de buget	780	14	13.429.804	23.640.769
	9. Datorii fata de proprietari	790		-	-
	10. Venituri anticipate curente	800		-	-
	11. Alte datorii curente	810	15	115.520.346	6.100.353
	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		438.270.122	271.233.195
F.	PROVIZIOANE				
	1. Provizioane pentru beneficiile angajatilor	830	23	14.467.526	20.484.855
	2. Provizioane pentru garantii acordate cumparatorilor/clientilor	840		-	-
	3. Provizioane pentru impozite	850		-	-
	4. Alte provizioane	860	16	15.666.537	15.666.537
	TOTAL PROVIZIOANE (rd.830 + rd.840 + rd.850 + rd.860)	870		30.134.063	36.151.392
	TOTAL PASIVE (rd.620+rd.700+ rd.820 + rd.870)	880		4.047.582.489	4.313.105.493

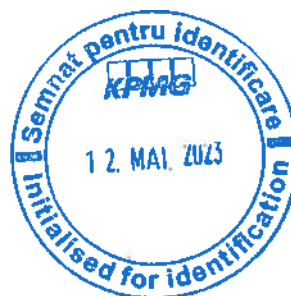
Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

12 mai 2023


Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager




Ion Munteanu
Director Economico-Financiar



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Situatia de Profit si Pierdere pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

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

Indicatori	Cod rd.	Nota	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
			2021	2022
1	2		3	4
Venituri din vinzari, total	010	17	1.110.573.772	1.463.886.792
din care:				
venituri din vanzarea produselor si marfurilor	011		-	-
venituri din prestarea serviciilor si executarea lucrarilor	012		1.101.162.407	1.451.699.495
venituri din contracte de constructie	013		-	-
venituri din contracte de leasing	014		-	-
venituri din contracte de microfinantare	015		-	-
alte venituri din vinzari	016		9.411.365	12.187.297
Costul vinzarilor, total	020	18	694.317.591	933.715.656
din care:				
valoarea contabila a produselor si marfurilor vandute	021		-	-
costul serviciilor prestate si lucrarilor executate tertilor	022		694.317.591	929.859.137
costuri aferente contractelor de constructie	023		-	-
costuri aferente contractelor de leasing	024		-	-
costuri aferente contractelor de microfinantare	025		-	-
alte costuri aferente vinzarilor	026		-	3.856.519
Profit brut (pierdere bruta) (rd.010 - rd.020)	030		416.256.181	530.171.136
Alte venituri din activitatea operationala	040	19	21.821.350	22.757.331
Cheltuieli de distribuire	050	20	502.512	526.653
Cheltuieli administrative	060	21	108.443.448	124.584.331
Alte cheltuieli din activitatea operationala	070	22	8.165.234	6.889.076
Rezultatul din activitatea operationala: profit (pierdere) (rd.030 + rd.040 - rd.050 - rd.060 - rd.070)	080		320.966.337	420.928.407
Venituri financiare, total	090	24	24.121.299	58.987.302
din care:				
venituri din interese de participare	091		-	-
inclusiv: veniturile obtinute de la partile afiliate	092		-	-
venituri din dobinzi:	093		36.977	8.313.726
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		-	33.786.516
venituri aferente diferentelor de curs valutar si de suma	099		24.084.322	16.887.060
Cheltuieli financiare, total	100	24	49.881.048	69.751.792
din care:				
cheltuieli privind dobinzile	101		22.446.799	24.305.466
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		-	9.975.950
cheltuieli aferente diferentelor de curs valutar si de suma	105		27.434.249	35.470.376
Rezultatul: profit (pierdere) financiar(a) (rd.090 - rd.100)	110	24	(25.759.749)	(10.764.490)
Venituri cu active imobilizate si exceptionale	120	24	30.173.375	11.503.298
Cheltuieli cu active imobilizate si exceptionale	130	24	10.462.084	1.854.335
Rezultatul din operatiuni cu active imobilizate si exceptionale: profit (pierdere) (rd.120 - rd.130)	140	24	19.711.291	9.648.963



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Situatia de Profit si Pierdere pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

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

Indicatori	Cod rd.	Nota	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
			2021	2022
I	2		3	4
Rezultatul din alte activitati: profit (pierdere) (rd.110 +rd.140)	150	24	(6.048.458)	(1.115.527)
Profit (pierdere) pina la impozitare (rd.080 + rd.150)	160		314.917.879	419.812.880
Cheltuieli privind impozitul pe venit	170	25	25.095.155	27.579.602
Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune (rd.160 – rd.170)	180		289.822.724	392.233.278

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.


Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager


Ion Munteanu
Director Economico-Financiar



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Situatia Modificarilor Capitalului Propriu pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

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

Nr. crt.	Indicatori	Cod rd.	Sold la inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2022	Majorari	Diminuari	Sold la sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2022
1	2	3	4	5	6	7
	I. Capital social si neinregistrat					
	1. Capital social	010	305.570.895	-	-	305.570.895
	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	060	305.570.895	-	-	305.570.895
	II. Prime de capital	070	163.930.130	-	-	163.930.130
	III. Rezerve					
	1. Capital de rezerva	080	30.557.090	-	-	30.557.090
	2. Rezerve statutare	090	-	-	-	-
	3. Alte rezerve	100	262.972.226	-	-	262.972.226
	Total rezerve	110	293.529.316	-	-	293.529.316
	IV. Profit (pierdere)					
	1. Corectii ale rezultatelor anilor precedenti	120	-	-	-	-
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenti	130	2.315.197.210	-	-	2.315.197.210
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	140	-	392.233.278	-	392.233.278
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	150	-	-	-	-
	Total profit (pierdere)	160	2.315.197.210	392.233.278	-	2.707.430.488
	V. Rezerve din reevaluare	170	-	-	-	-
	VI. Alte elemente de capital propriu	180	-	-	-	-
	TOTAL CAPITAL PROPRIU	190	3.078.227.551	392.233.278	-	3.470.460.829

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

In cadrul Adunarii Generale Ordinare a unicului actionar din 08 iunie 2022 s-a adoptat decizia ca profitul net aferent perioadei de gestiune 2021 in suma de 289.822.724 MDL sa fie lasat la dispozitia Societatii in calitate de profit nedistribuit. Aceasta suma a fost inclusa in Profit nerepartizat al anilor precedenti la 1 ianuarie 2022.


Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager




Ion Munteanu
Director Economico-Financiar



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Situatia Fluxurilor de Numerar pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

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

Indicatori	Cod. rd.	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
		2021	2022
I	2	3	4
Fluxuri de numerar din activitatea operationala			
Incasari din vinzari	010	1.133.362.505	1.479.088.558
Plati pentru stocuri si servicii procurate	020	(498.780.047)	(749.253.846)
Plati catre angajati si organe de asigurare sociala si medicala	030	(165.721.198)	(199.689.971)
Dobinzi platite	040	(14.878.832)	(21.378.730)
Plata impozitului pe venit	050	(31.397.246)	(33.977.377)
Alte incasari	060	28.864.964	54.319.039
Alte plati	070	(155.670.720)	(172.189.360)
Fluxul net de numerar din activitatea operationala	080	295.779.426	356.918.313
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Incasari din vanzarea activelor imobilizate	090	23.797.586	1.850.000
Plati aferente intrarilor de active imobilizate	100	(208.401.678)	(308.666.995)
Dobinzi incasate	110	36.977	866.136
Dividende incasate	120	-	-
inclusiv: dividende incasate din strainatate	121	-	-
Alte incasari (plati)	130	-	33.786.516
Fluxul net de numerar din activitatea de investitii	140	(184.567.115)	(272.164.343)
Fluxuri de numerar din activitatea financiara			
Incasari sub forma de credite si imprumuturi	150	168.000.000	374.050.000
Plati aferente rambursarii creditelor si imprumuturilor	160	(185.987.699)	(425.308.719)
Dividende platite	170	(81.696.561)	-
inclusiv: dividende platite nerezidentilor	171	(81.696.561)	-
Incasari din operatiuni de capital	180	-	-
Alte incasari (plati)	190	-	-
Fluxul net de numerar din activitatea financiara	200	(99.684.260)	(51.258.719)
Fluxul net de numerar total	210	11.528.051	33.495.251
Diferente de curs valutar favorabile (nefavorabile)	220	14.243	(32.797)
Sold de numerar la inceputul perioadei de gestiune	230	5.433.589	16.975.883
Sold de numerar la sfirsitul perioadei de gestiune	240	16.975.883	50.438.337

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

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


Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager




Ion Munteanu
Director Economico-Financiar



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatii Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

1 Informatii generale despre Societate

I.C.S. Premier Energy Distribution S.A. (noua denumire a I.C.S. RED Union Fenosa S.A., in continuare „Societatea”) este o societate pe actiuni creata prin reorganizarea monopolului de stat „Moldenergo” in Octombrie 1997. Pe parcursul anului 2000 Societatea a fost privatizata catre Unión Fenosa Internacional S.A. (succesoarea Unión Fenosa Desarrollo y Acción Exterior S.A.), o societate cu sediul in Spania, achizitionand 100% din capitalul statutar. In anul 2001 Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare („BERD”) a procurat actiuni in proportie de 18,605% din capitalul Societatii. Pe parcursul anului 2004 a fost efectuata o emisie aditionala de actiuni prin conversia in actiuni a datoriei Societatii fata de Unión Fenosa Internacional („UFI”). Dupa emisie, structura capitalului Societatii a devenit: 93,401% apartinea Unión Fenosa Internacional si 6,599% apartinea BERD.

La Adunarea Generala a Actionarilor Retelele Electrice Municipiul Chisinau S.A. („RE municipiul Chisinau S.A.”), Retelele Electrice de Distributie Sud S.A. („RED Sud S.A.”) si Retelele Electrice de Distributie Centru S.A. („RED Centru S.A.”) din 3 august 2007, a fost luata decizia de fuziune a celor 3 societati sub control majoritar al UFI. Ca urmare a fuziunii celor trei intreprinderi sub control majoritar al UFI, structura actionarilor a suferit modificari si in rezultat BERD detinea 6,069% din actiuni, iar UFI detinea 93,931% din actiunile Societatii. In anul 2011 BERD a vandut pachetul de actiuni detinut in Societate.

Naturgy Inverciones Internacionales, S.A. (noua denumire a Gas Natural Fenosa Internacional, S.A.) a fost unicul actionar al Societatii pana pe data de 01 august 2019 cand a instrainat intregul sau pachet de actiuni catre societatea Joseco Holdings Co. Limited cu sediul in Nicosia, Cipru. Astfel, incepand cu aceasta data Joseco Holdings Co. Limited devine actionar unic al Societatii. Joseco Holdings Co. Limited este detinuta la randul sau de Premier Energy Cyprus Limited, parte din grupul Emma Capital Limited.

Urmare a Hotararii unicului actionar adoptate in cadrul Adunarii Generale Extraordinare a Actionarului din 29.11.2019, a fost modificata denumirea Societatii din I.C.S. RED Union Fenosa S.A. in I.C.S Premier Energy Distribution S.A. Modificarile in denumire au fost operate in actele de constituire si in datele din Registrul de stat al persoanelor juridice 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.

Societatea este inregistrata in registrul Camerei Inregistrarii de Stat cu numarul de inregistrare 1003600015231 si are cod TVA 0602353. Adresa juridica a Societatii este in Str. Andrei Doga, nr. 4, MD-2024, Mun. Chisinau, Republica Moldova.

Societatea este operator al sistemului de distributie a energiei electrice in Centrul si Sudul Republicii Moldova, precum si in municipiul Chisinau, conform Licentei cu seria si numarul AC 001428 din 14.01.2008, valabila pana la 21.07.2025, si presteaza aditional alte servicii auxiliare aferente activitatii de distributie a energiei electrice.

Reglementari in domeniul distributiei de energie electrica

Activitatea Societatii este reglementata de Legea cu privire la energetica (Nr. 174 din 21 septembrie 2017), Legea cu privire la energia electrica (Nr.107 din 27 mai 2016) si regulamentele si deciziile Agentiei Nationale privind Reglementarea in Energetica („ANRE”).

Tarifele de distributie a energiei electrice sunt reglementate, fiind stabilite de catre ANRE.

Datorita variatiei costului energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic, dar si ajustarii altor parametri tarifari pe parcursul anului 2022, ANRE a revizuit de mai multe ori tarifele de distributie a energiei electrice, care au intrat in vigoare din momentul publicarii in MO.

Tarifele de distributie, aprobate prin Hotarari Consiliului de Administratie nr.108/2022 din 18 martie 2022, nr.325/2022 din 08 iunie 2022, nr.841/2022 din 11 noiembrie 2022 se prezinta dupa cum urmeaza:



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

	In vigoare incepând cu 18 noiembrie 2022	In vigoare incepând cu 10 iunie 2022	In vigoare incepând cu 01 aprilie 2022	In vigoare incepând cu 01 februarie 2021
Tarif de înaltă tensiune (MDL/KWh)	0,03	0,02	0,03	0,02
Tarif de medie tensiune (MDL/KWh)	0,28	0,17	0,16	0,13
Tarif de joasă tensiune (MDL/KWh)	1,00	0,57	0,47	0,39

Conform „Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice” aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 64/2018 din 22 februarie 2018, publicată în Monitorul Oficial 77-83/374, din data de 9 martie 2018, Societatea poate solicita ajustarea tarifului de distribuție pe parcursul anului în cazul în care variațiile dintre costurile efective reglementate ale Societății pe parcursul anului și cele utilizate la calculul tarifului de distribuție din acel an depășesc 5%.

Metodologia actuală de stabilire a tarifelor este valabilă până la data de 9 martie 2023.

2 Bazele întocmirii și politici contabile

2.1 Bazele întocmirii

Aceste situații financiare au fost întocmite în conformitate cu Standardele Naționale de Contabilitate aprobate prin Ordinul Vice ministrului Finanțelor nr. 118/2013 cu modificările ulterioare (denumite în continuare „SNC”), precum și cu Legea Contabilității și Raportării Financiare a Republicii Moldova Nr. 287 din 15.12.2017 (în vigoare începând cu 01.01.2019).

Aceste situații financiare cuprind:

- Bilanț;
- Situația de profit și pierdere;
- Situația modificărilor capitalului propriu;
- Situația fluxurilor de numerar;
- Note la situațiile financiare.

Situațiile financiare nu sunt menite să prezinte poziția financiară, rezultatul operațiunilor, fluxurile de numerar și un set complet de note la situațiile financiare în conformitate cu reglementări și principii contabile acceptate în țări și jurisdicții altele decât Republica Moldova. De aceea, situațiile financiare nu sunt întocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementările contabile și legale din Republica Moldova, inclusiv SNC-urile.

2.2 Principii de bază

Situațiile financiare au fost întocmite în baza următoarelor principii de bază:

Continuitatea activității – presupune ca entitatea să își continue în mod normal funcționarea pe o perioadă de cel puțin 12 luni de la data raportării, fără intenția sau necesitatea de a-și lichida sau reduce în mod semnificativ activitatea;

Contabilitatea de angajamente – prevede recunoașterea elementelor contabile pe măsura apariției acestora, indiferent de momentul încasării/plății de numerar sau al compensării sub altă formă;

Permanența metodelor – constă în aplicarea politicilor contabile în mod consecvent de la o perioadă de gestiune la următoarea;

Prudența – revede neadmiterea supraevaluării activelor și a veniturilor și/sau a subevaluării datoriilor și a cheltuielilor;

Intangibilitatea – presupune ca bilanțul la începutul perioadei de gestiune curente trebuie să corespundă cu bilanțul la sfârșitul perioadei de gestiune precedente;



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

Separarea patrimoniului și datoriilor – prevede prezentarea în situațiile financiare doar a informațiilor despre patrimoniul și datoriile entității, care trebuie contabilizate separat de patrimoniul și datoriile proprietarilor și ale altor entități;

Necompensarea – prevede contabilizarea și prezentarea distinctă în situațiile financiare a activelor și datoriilor, a veniturilor și cheltuielilor. Compensarea reciprocă a activelor și datoriilor sau a veniturilor și cheltuielilor nu se admite, cu excepția cazurilor prevăzute de lege și de standardele de contabilitate;

Prioritatea conținutului asupra formei – presupune ca informațiile prezentate în situațiile financiare trebuie să reflecte mai curând esența și conținutul faptelor economice, decât forma juridică a acestora;

Importanța relativă – prevede ca nu este necesară îndeplinirea cerințelor privind recunoașterea și evaluarea elementelor contabile, prezentarea, publicarea și consolidarea informațiilor aferente acestora atunci când efectele îndeplinirii cerințelor respective sunt ne semnificative.

2.3 Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile financiare sunt prezentate în lei moldovenesti („Lei” sau „MDL”), aceasta fiind și moneda funcțională a Societății. Toate informațiile financiare sunt prezentate în lei și au fost rotunjite la cel mai apropiat leu, cu excepția cazului în care se indică altfel.

2.4 Situații comparative

În conformitate cu SNC „Prezentarea situațiilor financiare”, la 1 ianuarie 2022 profitul net al perioadei de gestiune anterioare în sumă de 289.822.724 MDL a fost inclus în profitul nerepartizat al anilor precedenți.

2.5 Operațiuni în valută străină

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

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

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

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

La 31 decembrie 2022 și 2021 cursul de schimb valutar oficial publicat de BNM a fost:

1 dolar SUA = 19,1573 (31 decembrie 2021: 17,7452);

1 euro = 20,3792 (31 decembrie 2021: 20,0938).

2.6 Continuitatea activității

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



2.7 Utilizarea 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. Estimările contabile semnificative in intocmirea acestor situatii financiare se refera la: duratele de utilizare a imobiliarilor corporale si valorile reziduale ale acestora, marimea creantelor si datoriilor reprezentand devieri tarifare, marimea creantelor si datoriilor reprezentand valorile dezechilibrelor de energie electrica, marimea provizioanelor, marimea creantelor compromise, valoarea realizabila neta a stocurilor.

Estimarile contabile pot necesita revizuri 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.

2.8 Modificari in politicile contabile

Politica adoptata de catre Societate este de a aplica modificarile politicilor contabile in conformitate cu pct. 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 corectii ale profitului nerepartizat al anilor precedenti, iar cele aferente perioade 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.

2.10 Politicile contabile

2.10.1 Recunoasterea veniturilor

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

a) Venituri din distributia energiei electrice

Venit din distributia energiei electrice este recunoscut in baza citirii datelor contoarelor, 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). Daca nu este posibila citirea datelor contoarelor, venitul se determina in baza energiei electrice intrate in frontiera de distributie a Societatii care se ajusteaza cu media lunara a pierderilor de energie reiesind din pierderile reale pentru ultimele trei luni (in kWh) multiplicat la tarifele in vigoare de distributie in lei/kWh pe nivele de tensiune.

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;
- 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 tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice” aprobate prin Hotararile ANRE nr. 64 din 22 februarie 2018 publicata in Monitorul Oficial 77-83 art. 374, din data 09 martie 2018 („Metodologie”), la finele fiecarui an ANRE trebuie sa recalculeze tariful de distributie 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 cu investitiile transferate de Societate in exploatare.

Devierile tarifare pentru un an sunt generate de diferenta intre veniturile din energia electrica distribuita consumatorilor finali pe baza tarifelor reglementare 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 distributie a energiei electrice conform Metodologiei, care includ: Costuri Operationale; Costuri de Energie pentru acoperirea consumul tehnologic si pierderilor de energie electrica din retelele electrice de distributie, Costuri de Capital si Rentabilitatea, Impozite si taxe si Alte Costuri.

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 costul mediu ponderat al capitalului reglementat este aplicata lunar la suma calculata a 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 distributie de energie electrica 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, alocu 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 si Creante/datorii aferente dezechilibrelor 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 functionare a pietei energiei electrice, inclusiv piata contractelor bilaterale de energie electrica, piata energiei electrice pentru ziua urmatoare, piata energiei electrice pe termen scurt, piata energiei electrice de echilibrare si piata serviciilor de sistem, drepturile si obligatiile producatorilor de energie electrica, furnizorilor de



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022

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

energie electrică, operatorilor sistemelor de distribuție, precum și a operatorului pieței de energie electrică, a operatorului sistemului de transport privind gestionarea piețelor menționate.

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

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

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

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

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

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

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

Cantitățile de kWh aferente dezechilibrelor de energie electrică sunt estimate reiesind din notificările zilnice și consumuri reale de energie electrică, iar după obținerea de la OST a volumelor și prețurilor aprobate aferente dezechilibrelor (pozitive și negative) de energie electrică Societatea va emite factura fiscală pentru excedente din dezechilibre și, respectiv, va înregistra venituri din excedente de dezechilibre, sau va primi factura fiscală și va contabiliza cheltuielile aferente deficitelor din dezechilibre de energie electrică. După primirea facturilor sau emiterea acestora corespunzător, Societatea revizuie estimările recunoscute anterior și efectuează ajustările 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 terenuri, cladiri, constructii speciale, masini, utilaje si instalatii tehnice reprezentand in principal retele de distributie de energie electrica, mijloace de transport, mobilier, alte mijloace fixe si imobilizari in curs de executie. In componenta mijloacelor fixe sunt incluse obiectele cu valoarea de peste 6.000 MDL si cu durata de functionare utila 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.

Costul de intrare al imobilizarilor se inregistreaza ca majorare a imobilizarilor in curs de executie concomitent cu majorarea datoriilor curente si/sau diminuarea activelor utilizate pentru pregatirea imobilizarilor pentru exploatare. Transmiterea obiectelor respective in exploatare se inregistreaza ca majorare a imobilizarilor aflate in utilizare si diminuare a imobilizarilor in curs de executie.

Costuri ulterioare pot fi efectuate in procesul de reparatie sau dezvoltare a imobilizarii corporale cu scopul imbunatatirii caracteristicilor initiale ale acestora 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.

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 cumulata si pierderile de valoare.

Pana la 31 decembrie 2014 Societatea isi evalua imobilizarile corporale in baza modelului reevaluarii. La 1 ianuarie 2015 a fost schimbata evaluarea ulterioara, de la modelul reevaluarii la cost. In urma modificarii acestei politici contabile, la 1 ianuarie 2015 soldul rezervelor din reevaluare in suma de 1.060.296.647 MDL a fost transferat la Rezultatul din tranzitia la noile reglementari contabile, in conformitate cu prevederile tranzitorii ale SNC din Ordinul Viceministrului Finantelor nr 118/2013, iar ulterior incluse in profitul nerepartizat al anilor precedenti.

Amortizarea

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

Categoria	Durata de functionare utila (ani)
Programe informatice	5 - 10
Alte active nemateriale	2 - 5



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatii Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Amortizarea mijloacelor fixe este calculata prin metoda liniara imediat din luna urmatoare momentului in care acestea sunt puse in exploatare. Durata de functionare utila a mijloacelor fixe este prezentata mai jos:

Categoria	Durata de functionare utila (ani)
Cladiri	40 – 100 (in medie 68 ani)
Masini, utilaje si instalatii de transmisie	8 – 40 (in medie 38 ani)
Mijloace de transport	6
Alte mijloace fixe	10

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

Derecunoasterea

Mijloacele fixe 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 mijloacelor fixe sunt recunoscute in situatia de profit si pierdere.

2.10.5 Alte active imobilizate

Alte active imobilizate includ contoare – aparate de masura a consumului de energie electrica instalate la consumatorii finali. Contoarele nu indeplinesc definitia de mijloace fixe conform SNC „Imobilizari necorporale si corporale”, avand o durata de functionare mai mare de 1 an (18 ani) insa, de regula, o valoare sub 6.000 MDL.

De asemenea, alte active imobilizate cuprind si cheltuielile anticipate realizate in anii 2000 – 2003 pentru achizitionarea cunostintelor de management si operare a activitatilor de distributie a energiei electrice. Acestea se amortizeaza pe o perioada de 20 ani.

2.10.6 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 depreciere. Indicii de depreciere ale activelor sunt considerate minimum 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 invecchirea 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 decat 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 determinata daca nu ar fi fost recunoscuta nici o pierdere din depreciere. Reversarea unei pierderi din depreciere este recunoscuta in profit sau pierdere.

2.10.7 Stocuri de materiale

Stocurile constau in principal din materiale consumabile si obiecte de mica valoare si scurta durata.



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatii Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

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

Valoarea de intrare a stocurilor achizitionate (costul) cuprinde valoarea de cumparare si costurile direct atribuibile intrarii (de exemplu, costurile de transportare-aprovizionare, asigurare pe durata transportarii, incarcare, descarcare, comisioane intermediarilor, impozitele si taxele nerecuperabile, taxele vamale si alte costuri suportate pentru aducerea stocurilor in forma si in locul utilizarii). Reducerile comerciale, rabaturile si alte elemente similare sint deduse la determinarea costului de intrare a stocurilor achizitionate.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea realizabila neta este pretul de vanzare estimat pe parcursul desfasurarii normale a activitatii, minus costurile estimate pentru finalizare si costurile estimate necesare efectuarii vanzarii.

Costul stocurilor se determina pe baza metodei costului mediu ponderat.

Stocurile sunt trecute pe cheltuieli cand sunt consumate sau sunt capitalizate in valoarea imobiliarilor corporale sau alte imobilizari corporale, dupa caz.

2.10.8 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.

Corectiile aferente creantelor compromise sunt recunoscute in situatia de profit si pierdere. Creantele compromise se contabilizeaza ca majorare a valorii „costului vanzarilor”. Restabilirea creantelor compromise decontate anterior se contabilizeaza ca majorare a valorii „altor venituri din activitatea operationala”.

2.10.9 Investitii financiare

Investitiile financiare includ actiuni si cote de participare in alte societati. Investitiile financiare sunt reflectate in situatiile financiare la cost. Costul actiunilor si cotelor de participare in alte societati include pretul de procurare si costurile aferente procurarii (de exemplu, comisioanele si onorariile achitate consultantilor, brokerilor si dealerilor, taxele prevazute de legislatia in vigoare, alte costuri tranzactionale).

2.10.10 Numerar si documente banesti

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

2.10.11 Capital social si prime de capital

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

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

2.10.12 Capital de rezerva si Alte rezerve

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.

Alte rezerve includ rezultatul din reevaluarea obligatorie a mijloacelor fixe realizata in anul 1997 in conformitate cu Hotararea Guvernului nr. 30/1996 (Monitorul Oficial nr.19 / 28.03.1996).

2.10.13 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 anuntata datei de emitere a situatiilor financiare.



2.10.14 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 comisiunile 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.

2.10.15 Costurile indatorarii

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.

Costurile indatorarii care nu sint atribuibile direct achizitiei, constructiei sau productiei unui activ cu ciclu lung de productie si/sau care nu corespund cerintelor de capitalizare se recunosc drept cheltuieli financiare in perioada in care acestea au fost efectiv suportate.

2.10.16 Leasing operational

Contractele de leasing in care partea preponderanta 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.

2.10.17 Venituri anticipate pe termen lung

Veniturile anticipate pe termen lung reprezinta active, respectiv mijloace banesti primite de la clienti pentru constructia retelor electrice. Societatea amortizeaza aceste venituri in proportia amortizarii mijloacelor fixe intrate pe seama acestora.

2.10.18 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.

(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.

2.10.19 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.



2.10.20 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 2022 rata impozitului pe venit a fost stabilita in marime de 12% (2021: 12%).

(ii) Impozitul amanat

In baza modificarilor Standardelor Nationale de Contabilitate, in vigoare incepind cu 01 ianuarie 2020, in exercitiul financiar 2020 a fost inregistrata derecunoasterea activelor privind impozitul pe venit amanat recunoscut la 31 decembrie 2019 in corespondenta cu profitul nerepartizat al anilor precedenti.

(iii) Expuneri fiscale

Pentru determinarea valorii impozitului curent, Societatea ia in considerare impactul pozitiiilor 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 ce 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.

2.10.21 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 sunt revizuite la fiecare data de raportare si se ajusteaza pentru a reflecta cea mai buna estimare curenta.

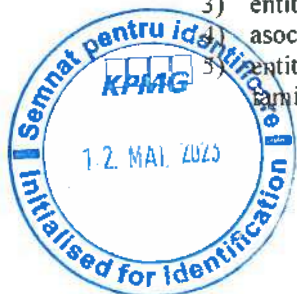
Provizioanele recunoscute se contabilizeaza ca majorare a valorii „altor cheltuieli din activitatea operationala”. In cazul in care pentru stingerea unei obligatii nu mai este probabila o iesire de resurse purtatoare de beneficii economice, provizionul se anuleaza prin decontare la „alte venituri din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

2.10.22 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);
asociatii intr-o societate civila;
- 4) 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 copiii acestora);



- 6) persoana fizică sau un membru apropiat al familiei acesteia (parinții, sotul/sotia și copiii acestora) care are o influență semnificativă asupra entității sau face parte din personalul-cheie din conducerea entității (de exemplu, membru al Consiliului entității, organului executiv, comisiei de cenzori sau al altor organe de conducere) și, în așa mod, participă la gestionarea politicilor financiare și operaționale ale entității

Nu se considera părți afiliate:

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

2.10.23 Corectarea erorilor contabile

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

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

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

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

La 31 decembrie 2022, Societatea a ajustat prezentarea costurilor din vânzări aferente perioadei de gestiune precedente în Situația de profit și pierdere:

- Suma de 2 912 020 lei reprezentând separare „altor costuri aferente vânzării” din „costul serviciilor prestate și lucrărilor executate terților”.

Informațiile referitoare la modificarea situației de profit și pierdere pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2021 în legătură cu aspectele menționate mai sus este prezentată mai jos:

Indicatori	Cod rd.		2021	Ajustarea prezentării	Sume corespunzătoare 2021
	2	3			
1					
Costul serviciilor prestate și lucrărilor executate terților	022		694.317.591	(2.912.020)	691.405.571
Alte costuri aferente vânzării	026		-	2.912.020	2.912.020



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

3 Imobilizări necorporale

	<u>Sold la 31 decembrie 2021</u>	<u>Intrari</u>	<u>Iesiri</u>	<u>Transferuri</u>	<u>Sold la 31 decembrie 2022</u>
Valoare contabila					
Imobilizări necorporale în curs executie	-	588.517		(588.517)	-
Licente	16.255.425		(593)	280.044	16.534.876
Programe informatice	72.282.465			308.473	72.590.938
Total imobilizări necorporale – valoare contabila bruta	88.537.890	588.517	(593)	-	89.125.814
Amortizarea acumulata	(45.519.050)	(5.496.682)	593	-	(51.015.139)
Valoarea contabila neta	43.018.840	-	-	-	38.110.675

Cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor necorporale în suma de 2.164.756 (2021: 1.572.618) au fost prezentate în „costul vânzării” (Nota 18) și 3.331.926 (2021: 3.083.680) au fost prezentate în „cheltuieli administrative” (Nota 21).



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatiile Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

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

4

Imobilizari corporale

	Sold la 31 decembrie 2021	Intrari	Iesiri	Transferuri interne	Transferuri la alte active imobilizate (contoare)	Sold la 31 decembrie 2022
Imobilizari corporale in curs de executie – valoare contabila						
Constructii si instalatii tehnice in curs de executie	3.874.103	199.295.630	-	(200.768.597)	-	2.401.136
Utilaj destinat instalarii	387.652	44.025.401	-	(20.860.039)	(23.451.072)	101.942
Investitii capitale ulterioare	-	-	-	-	-	-
Total imobilizari corporale in curs de executie – valoare contabila	4.261.755	243.321.031	-	(221.628.636)	(23.451.072)	2.503.078
Imobilizari corporale in exploatare - valoare contabila						
Terenuri	4.279.136	-	(13.347)	-	-	4.265.789
Cladiri si constructii speciale	911.406.782	274.962	(3.695.630)	4.218.606	-	912.204.720
Masini, utilaje si instalatii tehnice	7.023.825.414	30.475.324	(16.788.220)	210.561.770	-	7.248.074.288
Mijloace de transport	59.058.850	-	(259.076)	5.409.392	-	64.209.166
Inventar si mobilier	35.304.241	-	(806.059)	572.859	-	35.071.041
Alte mijloace fixe	14.497.197	-	(63.996)	866.009	-	15.299.210
Total imobilizari corporale in exploatare – valoare contabila	8.048.371.620	30.750.286	(21.626.328)	221.628.636	-	8.279.124.214
Total imobilizari corporale – valoare contabila	8.052.633.375	274.071.317	(21.626.328)	-	(23.451.072)	8.281.627.292
Amortizarea acumulata	(4.371.191.392)	(169.679.606)	19.771.992	-	-	(4.521.099.006)
Valoarea contabila neta	3.681.441.983	-	-	-	-	3.760.528.286



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatiile Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

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

Valoarea contabila a activelor in curs de executie este ajustata cu suma de 1.255.043 (2021: 1.255.043) care reprezinta valoarea unei constructii nefinalizate inceputa in perioadele precedente dar care nu va fi finalizata intr-un viitor previzibil, reiesind din planurile de fezabilitate realizate.

Valoarea activelor corporale in exploatare este ajustata cu suma de 699.625 (2021: 699.625) care reprezinta valoarea unor active social-culturale care nu sunt utilizate in activitatea operationala, si pentru care nu pot fi efectuate proceduri de casare.

Constructiile includ in principal constructii speciale aferente retelelor electrice (statii electrice, posturi de transformare etc.).

Masini, utilaje si instalatii de transmisie includ, in principal, linii electrice si echipamente si aparataje pentru statii electrice si posturi de transformare.

La 31 decembrie 2022 costul mijloacelor fixe complet amortizate dar care continua sa fie in uz reprezinta 1.626.253.206 (2021: 1.546.121.061).

Cheltuielile cu amortizarea in suma de 163.192.412 (2021: 156.584.877) au fost prezentate in „costul vanzarilor” (Nota 18) si 6.487.195 (2021: 7.101.406) au fost prezentate in „cheltuieli administrative” (Nota 21).

Cheltuieli privind retribuirea muncii in suma de 43.440.388 (2021: 38.962.612) au fost capitalizate in valoarea mijloacelor fixe (Nota 23).

Drept garantii pentru imprumuturile primite de la BC Eximbank SA, Privredna Banka Zagreb d.d. si BC Moldova Agroindbank SA Societatea a gajat bunuri imobile si echipamente. La 31 decembrie 2022 valoarea bunurilor gajate a constituit 236.689.715 MDL (2021: 316.005.504), dintre care cladiri si terenuri 139.201.223 (2021: 175.867.263), echipamente 97.488.492 (2021: 140.138.241).

5 Investitii financiare

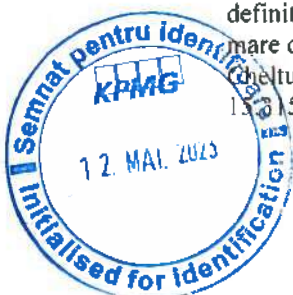
	<u>Sold la 31 decembrie 2021</u>	<u>Intrari</u>	<u>Iesiri</u>	<u>Sold la 31 decembrie 2022</u>
Investitii pe termen lung in parti neafiliate	604.402	-		604.402
Ajustari de valoare a investitiilor pe termen lung	(600.000)	-	-	(600.000)
Valoarea neta a investitiilor financiare pe termen lung	4.402	-		4.402

6 Alte active imobilizate

	<u>Sold la 31 decembrie 2021</u>	<u>Intrari</u>	<u>Amortizare</u>	<u>Sold la 31 decembrie 2022</u>
Alte active imobilizate pe termen lung (Contoare)	126.299.586	23.451.072	(15.873.474)	133.877.184
Cheltuielile anticipate realizate in anii 2000 – 2003 pentru achizitionarea cunostintelor de management si operare a activitatilor de distributie a energiei electrice	1.415.000	-	(1.047.157)	367.843
Total alte active imobilizate pe termen lung	127.714.586	23.451.072	(16.920.631)	134.245.027

Contoarele sunt aparate de masura a consumului de energie electrica instalate la consumatorii finali, si nu indeplinesc definitia de mijloace fixe conform SNC „Imobilizari necorporale si corporale”, avand o durata de functionare mai mare de 1 an (18 ani) insa o valoare sub 6.000 MDL.

Cheltuielile cu amortizarea altor active imobilizate pe termen lung (contoare) in suma de 15.873.474 (2021: 15.611) au fost prezentate in „costul vanzarilor” (Nota 18).



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatii Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

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

7 Stocuri

	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	52.258.169	49.192.897
Intrari	183.121.432	135.917.410
Iesiri/consumuri	(149.891.562)	(132.852.138)
Ajustari nete pentru depreciere	(273.098)	-
Sold la 31 decembrie	85.214.941	52.258.169
<i>din care:</i>		
Stocuri - valoarea bruta	86.141.610	52.911.740
Ajustari de valoare	(926.669)	(653.571)
Sold la 31 decembrie	85.214.941	52.258.169

Materialele includ aparate de masura si boxe de protectie in valoare de 6.414.404 (2021: 8.807.596), cabluri in valoare de 68.093.459 (2021: 35.346.901), transformatoare si intreruptoare in valoare de 10.707.078 (2021: 5.365.474) si alte materiale si obiecte de inventar.

Materialele sunt folosite la constructia si intretinerea instalatiilor electrice.

Miscarea in rezerva privind ajustarile de valoare a stocurilor pe parcursul anilor 2022 si 2021 este prezentata mai jos:

	2022	2021
La 1 ianuarie	653.571	653.571
Ajustari de valoare utilizate - stocuri casate	-	-
Miscarea neta in rezerva	273.098	-
La 31 decembrie	926.669	653.571

8 Alte active circulante

	Sold la 31 decembrie 2021	Intrari	Iesiri	Sold la 31 decembrie 2022
Alte active circulante	9.975.950	45.000	(9.975.950)	45.000

La 31 decembrie 2021 Alte active circulante in valoare de 9.975.950 MDL reprezentau actiunile detinute anterior de Societate in B.C. Energbank SA care au fost anulate de Banca Nationala a Moldovei prin Hotararea nr.190 din 17.08.2020 (cu referire la art.52¹ din Legea cu privire la activitatea bancilor nr.202 / 2017), iar banca comerciala a realizat o emisie de actiuni noua de aceeasi clasa, numar si valoare nominala care urma sa fie comercializata pe piata bursiera, iar mijloacele incasate minus cheltuielile bancii relationate cu noua emisiune de actiuni urmau sa fie utilizate pentru compensarea catre Societate a actiunilor anulate urmare a Deciziei respective a BNM.

La 28 ianuarie 2022 BC Energbank SA a comercializat pachetul de actiuni aferent actiunilor anterior detinute de Premier Energy Distribution SA si a recompensat contravaloarea actiunilor anulate prin Hotararea Directoratului Bancii Nationale a Moldovei nr. 190.



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022

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

9 Creanțe comerciale și alte creanțe

	Sold la 31 decembrie 2022	Din care:				Sold la 31 decembrie 2021
		neajunse la scadența	cu termenul expirat			
			pană la 3 luni	3 luni - 1 an	mai mult de 1 an	
Creanțe ale partilor afiliate (Nota 26)	130.356.156	130.356.156	-	-	-	96.179.317
Creanțe privind excedente din dezechilibre de energie electrică	81.636.344	81.636.344	-	-	-	-
Creanțe comerciale terți	16.838.072	15.437.239	3.000	23.697	1.374.136	5.277.837
Creanțe aferente decontărilor cu bugetul	723.940	723.940	-	-	-	2.281.864
Alte creanțe curente	1.337.026	836.347	130.004	132.636	238.039	1.297.167
Avansuri acordate curente	-	-	-	-	-	-
Total creanțe curente	230.891.538	228.990.026	133.004	156.333	1.612.175	103.739.018
Corecții aferente creanțelor compromise	-	-	-	-	-	-
Total creanțe comerciale și creanțe cu bugetul, net	230.891.538	228.990.026	133.004	156.333	1.612.175	103.739.018

Creanțe ale partilor afiliate se referă la serviciile de distribuție a energiei electrice către I.C.S. Premier Energy S.R.L. (societate care furnizează energia electrică consumatorilor finali).

Creanțele estimate din dezechilibre de energie electrică constituie provizioanele create la sfârșitul de an aferente perioadei iulie – decembrie pentru care nu erau facturi emise la situația din 31 decembrie 2022. Acestea includ dezechilibrele estimate în raport cu IS Moldelectrica în valoare de 5.517.555 și dezechilibrele estimate în raport cu grupul de echilibrare din care Societatea face parte începând cu 07 iulie 2022 în valoare de 76.118.789 MDL. Responsabil de echilibrare în cadrul grupului de echilibrare este entitate afiliată. Facturarea dezechilibrelor aferente perioadei iulie - decembrie 2022 urmează a fi efectuată pe parcursul anului 2023 (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3 și Nota 26).

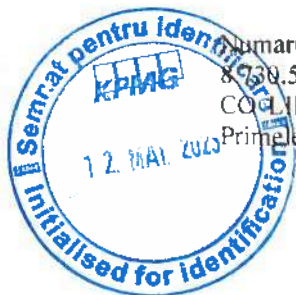
Creanțe aferente decontărilor cu bugetul reprezintă creanțe privind TVA calculat la import de servicii și avansuri primite (2021: creanțe privind TVA calculat la import de servicii, avansuri primite).

Alte creanțe curente reprezintă creanțele Societății altele decât cele legate de activitatea de bază, acestea fiind servicii de utilizare non-exclusivă a infrastructurii Societății, servicii de locațiune operațională prestate către antreprenori în cadrul contractelor de lucrări și activități operaționale integrate în instalațiile electrice de joasă și medie tensiune al Societății.

10 Capital social și prime de capital

	Numărul de acțiuni	Capital social	Prime de capital	Capital social și prime de capital
Sold la 31 decembrie 2021 și 2022	8.730.597	305.570.895	163.930.130	469.501.025

Numărul total de acțiuni simple nominative autorizate spre plasare și plasate este de 8.730.597 acțiuni (2020: 8.730.597 acțiuni) cu o valoare nominală de 35 MDL per acțiune (2021: 35 MDL per acțiune). JOSECO HOLDINGS CO LIMITED (actionar unic al Societății începând cu 01.08.2019) deține 100% în capitalul social al Societății. Primele de capital reprezintă prima de emisiune a acțiunilor cu o valoare de 163.930.130 (2021: 163.930.130).



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatiile Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

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

11 Credite bancare

	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
Linie de credit sindicalizat pe termen lung	155.413.506	238.998.850
Linie de credit de tip revolving pe termen lung	97.000.000	-
Linie de credit sindicalizat pe termen scurt	98.155.899	92.515.684
Linie de credit de tip revolving pe termen scurt	23.000.000	75.200.000
Dobanzi aferente creditelor bancare	3.101.093	1.995.518
Total credite bancare	376.670.498	408.710.052

Pentru a refinanta imprumutul pe termen lung contractat de la unicul sau actionar, Societatea la 5 februarie 2020 a contractat o Facilitate sindicalizata de credit de la BC Eximbank SA in EUR si Privredna Banka Zagreb d.d. in USD in echivalentul sumei totale de 25 milioane EURO, cu scadenta de 5 ani de la prima data de utilizare, si care se ramburseaza trimestrial in transe egale. Societatea a utilizat intreaga suma a facilitatii pentru a plati imprumutul de la Joseco Holdings Co Limited contractat in 2019, iar partea ramasa a fost utilizata in scopuri corporative generale. Rata dobanzii pentru imprumutul in EUR este 3,5% +EURIBOR 3M, iar pentru partea de imprumut in USD de 3,75%+LIBOR 3M.

Facilitatea de credit oferita de BC Eximbank SA si Privredna Banka Zagreb d.d in marime totala de 484.766.425 lei a fost integral utilizata de Societate la 18 februarie 2020. Pe parcursul anului 2022 Societatea a efectuat rambursari de credit in valoare de 96.058.719. Pe parcursul anului 2022 Societatea a calculat dobinzi in valoare de 15.023.900 si a platit dobinzi catre BC Eximbank SA si Privredna Banka Zagreb d.d. in valoare de 14.052.282 (din veniturile din dobanzi ale nerezidentului in R.Moldova a retinut impozitul pe venit la sursa in valoare de 552.590).

Pentru a garanta obligatiile sale de credit Societatea a gajat in favoarea creditorilor bunuri imobile si mobile aferente statiilor electrice de transformare, creante comerciale si mijloace banesti in conturile bancare.

Pentru finantarea necesitatilor sale in mijloace circulante, la 19 mai 2022 Societatea a contractat o linie de credit de tip „Revolving” de la BC Moldova Agroindbank SA in valoare maxima de pana la 120 milioane MDL sau echivalentul acestei sume in totalitate sau partial in EUR, cu scadenta la 17 mai 2024. Rata dobanzii este stabilita la 3,5%+EURIBOR pentru EUR si rata de referinta pentru MDL. Pe parcursul anului 2022, in cadrul limitei de 120 milioane MDL a fost trasa suma de 374.050.000 lei si rambursata suma de 329.250.000 lei. Dobinzile calculate pe parcursul anului 2022 au fost in valoare de 7.976.732 si platite in valoare de 7.879.038. Conform prevederilor contractuale, Societatea poate dispune si rambursa transe in limitele stabilite in Contract potrivit necesitatilor operationale. Societatea a reclasificat pe termen lung suma de 97.000.000 MDL din soldul creditului existent la 31 decembrie 2022, in baza prevederilor contractuale de rambursare obligatorii.

Pentru a garanta obligatiile sale de credit de tip “Revolving” Societatea a gajat in favoarea creditorului bunuri imobile si mobile aferente statiilor electrice de transformare.

Ambele acorduri de imprumut in vigoare impun Societatii sa respecte anumiti indicatori financiari. Societatea respecta toate obligatiile conform situatiei la 31 decembrie 2022.

12 Venituri anticipate pe termen lung

	Sold la 31 decembrie 2021	Majorari	Diminuari	Sold la 31 decembrie 2022
Venituri anticipate pe termen lung	253.837.681	30.749.327	(9.276.575)	275.310.433
Finantari si incasari cu destinatie speciala	8.114.222	-	(578.084)	7.536.138
Total	261.951.903	30.749.327	(9.854.659)	282.846.571



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022

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

Venituri anticipate pe termen lung și finanțările cu destinație specială reprezintă active respectiv, mijloace bănești primite de la consumatorii de energie electrică pentru construcția rețelelor electrice. Societatea amortizează aceste sume proporțional cu amortizarea mijloacelor fixe respective.

13 Datorii comerciale

	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
Datorii privind facturile comerciale		
- în țară	105.636.175	127.189.613
<i>inclusiv</i> . datoriile estimate din dezechilibre de energie electrică	9.257.955	-
- în străinătate	5.352.425	10.772.132
Datorii față de partile afiliate (Nota 26)	4.704.934	-
<i>inclusiv</i> . datoriile estimate din dezechilibre de energie electrică	4.083.506	-
Avansuri primite curente	1.541.547	1.647.025
Total datorii comerciale	117.235.081	139.608.770

Datoriile comerciale au în general un termen de plată de 30-45 zile.

În soldul total al datoriilor comerciale sunt incluse și datoriile estimate din dezechilibre de energie electrică aferente perioadei iulie – decembrie pentru care nu erau facturi primite la situația din 31 decembrie 2022. Datoriile față de partile afiliate includ dezechilibrele provizionate în raport cu grupul de echilibrare din care Societatea face parte începând cu 07 iulie 2022, a cărui responsabil de echilibrare este entitate afiliată, în suma de 4.083.506 MDL. Facturarea dezechilibrelor aferente perioadei iulie-decembrie 2022 urmează a fi efectuată pe parcursul anului 2023 (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3 și Nota 26).

14 Datorii față de buget

	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
Datorii privind decontările cu bugetul		
- impozit pe venit	357.300	6.755.075
- impozit pe venit reținut la sursa de plată	30.900	1.026
- taxa pe valoare adăugată	23.223.998	6.646.774
- impozite și taxe locale	28.571	26.929
Total datorii față de buget	23.640.769	13.429.804

15 Alte datorii curente

	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
Devieri tarifare	6.013.947	115.449.047
Alte datorii curente	86.406	71.299
Total alte datorii curente	6.100.353	115.520.346

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



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022

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

16 Alte provizioane

	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	15.666.537	15.864.436
Provizioane utilizate parcursul perioadei de gestiune	-	(351.249)
Provizioane create pe parcursul perioadei de gestiune	-	400.000
Provizioane reversate pe parcursul perioadei de gestiune	-	(246.650)
Sold la 31 decembrie	15.666.537	15.666.537

Alte provizioane se refera la actiunile judiciare de despagubire inaintate Societatii de catre terti, in special de catre consumatorii de energie electrica. In opinia conducerii si a specialistilor Societatii in probleme juridice, rezultatul acestor actiuni judiciare nu va avea un impact semnificativ diferit asupra Societatii comparativ cu provizioanele inregistrate la 31 decembrie 2022.

17 Venituri din vanzari

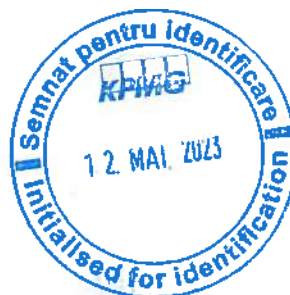
	2022	2021
Distributia energiei electrice	1.252.993.349	954.738.309
Excese din dezechilibre de energie electrica	96.718.637	-
Devieri tarifare calculate	101.987.509	146.424.097
Servicii de conectare si reconectare	6.523.657	4.490.929
Alte servicii	5.663.640	4.920.437
Total venituri din vanzari	1.463.886.792	1.110.573.772

Referitor la veniturile nefacturate din devieri tarifare – a se vedea mai multe detalii in Nota 2.10.2 si Nota 15.

Referitor la excesele din dezechilibre de energie electrica – a se vedea mai multe detalii in Nota 2.10.3 si nota 26.

18 Costul vanzarilor

	2022	2021
Procurarea energiei electrice	370.341.057	223.767.608
Deficite din dezechilibre de energie electrica	4.083.506	-
Transportul energiei electrice	33.060.890	35.004.277
Amortizarea imobilizarilor corporale	163.192.412	156.584.877
Amortizarea imobilizarilor necorporale	2.164.756	1.572.618
Amortizarea contoarelor instalate la consumatori	15.873.474	15.315.611
Cheltuieli privind retribuirea muncii	118.659.669	91.668.693
Lucrari si materiale pentru reparatie si intretinere a instalatiilor	153.532.915	108.908.111
Servicii de citire a contoarelor consumatorilor finali	35.355.422	30.835.315
Servicii de rezolvare a ordinelor de lucru privind conectarea si reconectarea consumatorilor	10.640.716	8.067.240
Servicii de rezolvare a ordinelor de lucru privind conectarea si reconectarea la solicitarea consumatorilor	3.856.519	2.912.021
Cheltuieli pentru combustibil	10.319.351	6.683.690
Servicii de locatiune aferente activitatii de distributie	1.704.234	733.521
Alte cheltuieli	10.930.734	12.264.009
Total costul vanzarilor	933.715.656	694.317.591



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022

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

19 Alte venituri din activitatea operațională

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Venituri sub formă de amenzi, penalități și despăgubiri	2.780.709	1.395.324
Venituri din vânzarea materialelor	1.700.373	2.470.194
Venituri din chirii	12.984.415	11.277.106
Alte venituri operaționale	5.291.834	6.678.726
Total alte venituri operaționale	<u>22.757.331</u>	<u>21.821.350</u>

20 Cheltuieli de distribuție

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cheltuieli de reclama, servicii informaționale, marketing	526.653	502.512

21 Cheltuieli administrative

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cheltuieli privind personalul administrativ și de conducere	63.690.111	53.300.930
Cheltuieli privind întreținerea și repararea mijloacelor fixe	3.660.126	3.228.121
Cheltuieli privind întreținerea sistemelor informatice	18.137.226	15.637.827
Cheltuieli pentru utilități	6.715.072	4.184.977
Cheltuieli privind amortizarea imobilizărilor corporale	6.487.195	7.101.407
Cheltuieli privind amortizarea imobilizărilor necorporale	3.331.926	3.083.680
Impozite, taxe și plăți cu excepția impozitului pe venit	1.816.760	4.515.633
Cheltuieli pentru donații în scopuri de binefacere și sponsorizare	1.046.215	1.044.444
Cheltuieli de asigurare	3.550.013	3.352.584
Cheltuieli pentru securitate și vigilență	1.967.800	1.912.193
Alte cheltuieli generale și administrative	14.181.887	11.081.652
Total cheltuieli administrative	<u>124.584.331</u>	<u>108.443.448</u>

Alte cheltuieli generale și administrative includ, cheltuieli pentru combustibil în suma de 242.974 (2021: 565.316), cheltuieli pentru onorarii profesionale și alte servicii în suma de 3.897.714 (2021: 3.024.275), inclusiv servicii de audit financiar în suma de 1.504.111 (2021: 957.724), cheltuieli privind sindicatele și alte cheltuieli sociale în suma 753.892 de (2021: 918.685), cheltuieli de perfecționarea cadrelor în suma de 1.068.041 (2021: 671.371), cheltuieli de telecomunicații, internet și postale 1.176.381 (2021: 1.214.067), comisioane bancare 823.187 (2021: 573.660) și alte cheltuieli.

22 Alte cheltuieli din activitatea operațională

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Amenzi, penalități, despăgubiri și alte feluri de sancțiuni	1.047.980	1.367.032
Cheltuieli din vânzarea materialelor	480.899	479.330
Cheltuieli privind locațiune curentă	-	4.905
Alte cheltuieli operaționale	5.360.197	6.313.967
Total alte cheltuieli din activitatea operațională	<u>6.889.076</u>	<u>8.165.234</u>



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022

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

23 Retribuirea personalului

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cheltuieli cu personalul privind retribuirea muncii	184.255.133	150.934.378
Contribuții de asigurări sociale de stat obligatorii și prime de asigurare obligatorie de asistență medicală	41.535.036	32.997.856
Total	<u>225.790.169</u>	<u>183.932.234</u>

Cheltuieli cu retribuirea personalului în suma de 43.440.388 MDL (2021: 38.962.612 MDL) au fost capitalizate în valoarea imobilizărilor corporale (Nota 4).

La 31 decembrie 2022 Societatea avea 654 angajați (2021: 621 angajați).

În cheltuielile cu retribuirea personalului sunt incluse mișcările (dotările/aplicările) în rezerve pentru concedii și alte beneficii ale angajaților, în anul 2022 dotări în valoare netă de 6.017.329 (2021: dotări 1.484.725). Mișcarea în rezervă pentru concedii nefolosite și alte beneficii ale angajaților pe parcursul anilor 2022 și 2021 este prezentată mai jos:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
La 1 ianuarie	14.467.526	12.982.802
Dotarea provizioanelor	20.876.829	11.420.485
Provizioane utilizate	(14.859.500)	(9.935.761)
La 31 decembrie	<u>20.484.855</u>	<u>14.467.526</u>

24 Rezultatul din alte activități

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Venituri din ieșirea imobilizărilor corporale	1.648.639	21.032.393
Amortizarea veniturilor anticipate pe termen lung	9.854.659	9.140.982
Alte venituri de imobilizări corporale		
Total venituri cu active imobilizate și excepționale	<u>11.503.298</u>	<u>30.173.375</u>
Cheltuieli din ieșirea imobilizărilor corporale	(1.854.335)	(10.462.084)
Total cheltuieli cu active imobilizate și excepționale	<u>(1.854.335)</u>	<u>(10.462.084)</u>
Profit (pierdere) din operațiuni cu active imobilizate și excepționale	<u>9.648.963</u>	<u>19.711.291</u>
	2022	2021
Venituri din diferențe de curs valutar	16.887.060	24.084.322
Venituri din dobânzi bancare	866.136	36.977
Venituri din dobânzi aferente devierilor tarifare	7.447.590	-
Alte venituri	33.786.516	-
Total venituri financiare	<u>58.987.302</u>	<u>24.121.299</u>
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(35.470.265)	(27.434.249)
Cheltuieli din diferențe de sumă	(111)	-
Cheltuieli din dobânzi aferente creditelor și împrumuturilor	(24.305.466)	(16.191.913)
Cheltuieli din dobânzi aferente devierilor tarifare	-	(6.254.886)
Alte cheltuieli	(9.975.950)	-
Total cheltuieli financiare	<u>(69.751.792)</u>	<u>(49.881.048)</u>
Profit (pierdere) financiar(a)	<u>(10.764.490)</u>	<u>(25.759.749)</u>
Rezultatul din alte activități	<u>(1.115.527)</u>	<u>(6.048.458)</u>

La 28 ianuarie 2022, Premier Energy Distribution S.A. a primit drept recompensă pentru acțiunile deținute anterior la banca comercială Energbank SA, care au fost anulate prin Hotărârea Directoratului Băncii Naționale a Moldovei

I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatiile Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022

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

nr.190 din 17.08.2020 (cu referire la art.52¹ din Legea cu privire la activitatea bancilor nr.202 / 2017) suma de 33.786.516 MDL (incluse in rindul de „alte venituri”). La 31 decembrie 2021, valoarea contabilă a activului rezultat din acțiunile deținute anterior de către Societate și anulate conform Hotararii Directoratului BNM din august 2020 era de 9.975.950 MDL (a se vedea Nota 8; iesirea activului a fost prezentata in rindul de „alte cheltuieli”).

Venituri/cheltuieli 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).

25 Impozitul pe venit

	2022	2021
Impozitul pe venit curent	27.579.602	25.095.155
Total cheltuieli privind impozitul pe venit	27.579.602	25.095.155

Reconcilierea ratei de impozitare efective

	2022		2021	
Profitul pana la impozitare		419.812.880		314.917.879
Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare	12,00%	50.377.546	12,00%	37.790.145
Efectul ajustarii cheltuielilor/veniturilor in scopuri fiscale	(2,11%)	(8.864.145)	1,64%	5.172.036
Efectul veniturilor neimpozabile	(0,27%)	(1.113.189)	(0,34%)	(1.058.141)
Efectul devierilor tarifare	(3,13%)	(13.132.212)	(5,34%)	(16.820.305)
Ajustarea impozitului pe venit pentru anul precedent	0,07%	311.602	0,00%	11.420
Cheltuieli privind impozitul pe venit	6,56%	27.579.602	7,96%	25.095.155

26 Tranzactii cu partile afiliate

Natura relatiilor cu partile afiliate cu care Societatea a efectuat tranzactii in 2022 si 2021 sau cu care a avut solduri la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021 este prezentata mai jos:

Parte afiliata	Relatia/ Natura tranzactiilor
Joseco Holdings Co. Limited (Cipru)	Actionar al Societatii care detine 100% (incepind cu 01.08.2019)/ Imprumuturi, plati de dividende
ICS Premier Energy SRL (Moldova)	Societate din Grup, furnizor al energiei electrice la tarife reglementate/ Vanzarea serviciului de distributie a energiei/ Facturarea serviciilor de locatiune a spatiilor/
Navitas Energy SRL (Moldova)	Societate din Grup, furnizor al energiei electrice la tarife nereglementate/ Facturarea serviciilor de locatiune a spatiilor/ Servicii de echilibrare in cadrul Grupului de echilibrare
EMERGING MARKETS CAPITAL a.s. (Cehia)	Societate din Grup, compania operează in sectorul Servicii de consultanță in management administrativ și general / Cheltuieli refacturate
EMMA CAPITAL LIMITED (Cipru)	Societate din Grup, companie de administrare a investitiilor / Cheltuieli refacturate

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

(i) Vanzari

	2022	2021
Premier Energy SRL (Moldova)	1.265.986.955	911.048.273
Navitas Energy SRL (Moldova)	1.818.053	23.659
Total	1.267.805.008	911.071.932



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatiile Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Vanzarile catre ICS Premier Energy SRL reprezinta:

- servicii de distributie a energiei electrice in suma de 1.251.214.867 (2021: 900.104.729);
- alte servicii in suma de 14.772.088 (2021: 10.943.544), si anume:
 - servicii auxiliare activitatii de distributie a energiei electrice 12.182.157 (2021: 9.012.167)
 - servicii de locatiune 1.893.698 (2021: 821.327)
 - servicii comunale 696.233 (2021: 1.110.049)

Vanzarile catre Navitas Energy SRL reprezinta:

- servicii de distributie a energiei electrice in suma de 1.778.482 (2021: 0)
- alte servicii in suma de 39.571 (2021: 23.659), si anume
 - servicii de locatiune 18.770 (2021: 16.368)
 - servicii comunale 20.801 (2021: 7.291)

(ii) Procurari

	2022	2021
Premier Energy SRL (Moldova)	3.494.967	2.233.606
Navitas Energy SRL	659.828	-
EMERGING MARKETS CAPITAL a.s.	15.000	-
EMMA CAPITAL LIMITED	17.857	-
Total	4.187.652	2.233.606

(iii) Remuneratia personalului cheie de conducere

Persoanele din conducere reprezinta directorii (executivi si ne-executivi) si managerii Societatii, in total 14 persoane (2021: 11 persoane). Pe parcursul anului incheiat pe 31 decembrie 2022, personalul de conducere a primit salarii in suma de 27.189.205 (2021: 23.334.066). Aceasta suma include contributiile de asigurare sociala de stat obligatorii si primele de asigurare obligatorie de asistenta medicala. Personalul de conducere nu a primit alte beneficii, cu exceptia asigurarilor medicale si imprumuturilor acordate fara dobanda care se ofera tuturor angajatilor Societatii. Soldul creditelor acordate personalului din conducerea Societatii la 31 decembrie 2022 este in suma de 769.536 (31 decembrie 2021: 714.379).

(iv) Creante comerciale

	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
Premier Energy SRL (Moldova)	130.124.644	96.179.317
Navitas Energy SRL (Moldova) (alte creante)	231.512	-
Navitas Energy SRL (Moldova) (creante estimate din dezechilibre de energie electrica)	76.118.789	-
Total	206.474.945	96.179.317

Creantele comerciale reprezinta in principal creante din serviciul de distributie energie electrica.

(v) Datorii comerciale

	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
Navitas Energy SRL (Moldova) (servicii de echilibrare)	621.428	-
Navitas Energy SRL (Moldova) (datorii estimate din dezechilibre de energie electrica)	4.083.506	-
Total	4.704.934	-

(vi) Provizioane constituite din dezechilibre de energie electrica

Incepind cu data de 07 iulie 2023 Societatea face parte din grupul de echilibrare a carui responsabil este Navitas Energy SRL, intreprindere afiliata. Societatea a dotat provizioane pentru perioada iulie-decembrie aferente atat dezechilibrelor pozitive formate in cadrul grupului de echilibrare din care face parte, contabilizate in Costuri din vanzari si Creante curente ale partilor afiliate in suma de 76.118.789 MDL, cat si dezechilibrelor negative formate in cadrul grupului de echilibrare din care face parte, contabilizate in Costul vanzarilor si Datorii fata de partile afiliate



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022

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

27

curente în suma de 4.083.506 MDL. Facturarea acestora va fi efectuată pe parcursul anului 2023, iar estimările recunoscute anterior se vor ajusta corespunzător sumelor finale facturate (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3, Nota 9 și Nota 13).

Conditionalități

Reclamații

În procesul desfășurării activității sale Societatea primește reclamații înaintate de către consumatorii racordați la rețeaua de energie electrică. Conducerea Societății consideră că astfel de reclamații nu vor cauza pierderi materiale semnificative peste cele estimate și reflectate în situațiile financiare.

Impozitare

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

Mediul de reglementare, politic și economic

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

Societatea este un monopol natural, iar activitatea Societății și tarifele de distribuție a energiei electrice sunt reglementate de către ANRE. Prin urmare, reglementările ANRE pot avea un impact semnificativ asupra performanței financiare a Societății, precum și asupra valorii contabile a activelor și datoriilor Societății.

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

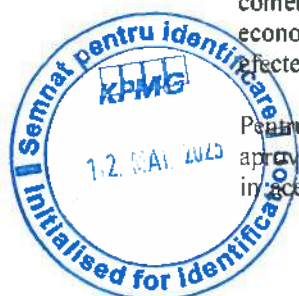
Războiul din Ucraina

În data de 21 februarie 2022, Federația Rusă a recunoscut oficial două regiuni separatiste din estul Ucrainei și a autorizat utilizarea forței militare în aceste teritorii. În data de 24 februarie 2022, trupele ruse au invadat Ucraina și au început operațiuni militare în mai multe locații. Aceste operațiuni în curs de desfășurare au condus la victime, la relocarea semnificativă a populației, la deteriorarea infrastructurii și la perturbarea activității economice în Ucraina. Ca răspuns, mai multe jurisdicții, inclusiv UE, Regatul Unit, Elveția, SUA, Canada, Japonia și Australia au anunțat transe inițiale de sancțiuni economice pentru Rusia (și, în anumite cazuri, Belarus).

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

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

Pentru atenuarea acestui risc, Guvernul Republicii Moldova întreprinde măsurile necesare pentru identificarea și promovarea alternativelor de aprovizionare cu gaze naturale și energie electrică a Republicii Moldova în contextul regional menționat. Remarcăm în acest sens realizarea în mod de urgență a interconexiunii cu ENTSO-E (Rețeaua Europeană) și Operatorilor de



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2022
(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

Sisteme de Transport a Energiei Electrice) și inițiativele de găsire a unei alternative adecvate de alimentare cu gaze, în acest sens fiind acordată licența companiei de stat Energocom. De menționat este că la 16 martie 2022, Republica Moldova și Ucraina au finalizat procesul de sincronizare cu rețelele electrice europene ENTSO-E. În urma revizuirii cadrului de reglementare deja este posibilă echilibrarea din punct de vedere tehnic și este o rezervă suplimentară pentru securitatea continuității furnizării de energie electrică. Aceasta înseamnă că Republica Moldova are acces direct la rețelele electrice europene ENTSO-E, iar ca alternativă are posibilitatea de a se aproviziona cu energie electrică direct fie din Ucraina, fie din țările Uniunii Europene, prin compania de stat Energocom care intermediază achizițiile de import de energie electrică pentru piața moldovenească.

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

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

28 Evenimente ulterioare datei bilanțului

Modificarea tarifelor de distribuție a energiei electrice:

Prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr.1006/2022 din 30 decembrie 2022 au fost aprobate tarife noi de distribuție a energiei electrice care au intrat în vigoare începând cu 01 ianuarie 2023:

	In vigoare începând cu 01 ianuarie 2023
Tarif de înaltă tensiune (MDL/KWh)	0,03
Tarif de medie tensiune (MDL/KWh)	0,22
Tarif de joasă tensiune (MDL/KWh)	0,74

Prin Hotărârea nr.116 din 17 martie 2023, publicată în MO nr.112 (8618) din 31.03.2023, ANRE a extins termenul de aplicare a Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Hotărârea CA al ANRE nr.64/2018 din 22.02.2018.

Repartizarea dividendelor

În cadrul Adunării Generale din 23 februarie 2023, ținând cont de existența în cadrul capitalului propriu a profitului nerepartizat al anilor precedenți, unicul acționar a decis distribuția unei părți a profitului nedistribuit aferent exercitiului financiar 2018 pentru plata dividendelor. Plata dividendelor distribuite a fost efectuată în întregime pe parcursul lunii martie 2023.

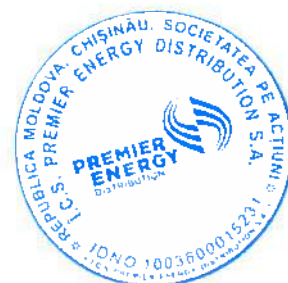
Finanțarea externă

În cadrul Adunării Generale din 2 martie 2023 a fost aprobată contractarea unei linii de împrumut sindicalizat de la Banca Europeană de Reconstrucție și Dezvoltare și de la Banca Europeană de Investiții pe termen lung în sumă de USD 22 milioane cu posibilitatea majorării până la limita de USD 30 milioane de la fiecare creditor, pentru finanțarea programului de investiții al Societății pentru perioada 2022-2025, axat pe modernizarea, digitalizarea și extinderea rețelei de distribuție a energiei electrice care acoperă partea centrală și de sud a Moldovei, inclusiv Chișinăul, în conformitate cu planurile de investiții ale Societății, inclusiv refinanțarea împrumutului contractat de la BC Eximbank SA și Privredna Banka Zagreb d.d. Termenul împrumutului contractat de la Banca Europeană de Reconstrucție și Dezvoltare începe la data semnării Contractului și se termină la data de 02 Martie 2031, iar termenul împrumutului contractat de la Banca Europeană de Investiții începe la data semnării Contractului și se termină nu mai devreme de 4 (patru) și nu mai târziu de 8 (opt) ani de la data programată a tragerii. Până la data emiterii prezentului Raport Societatea nu a utilizat resursele disponibile în cadrul acestui împrumut și estimează primele trageri pe parcursul anului 2023.





Raportul conducerii pentru anul 2022 al ÎCS „Premier Energy Distribution” SA



DESPRE RAPORT

Prezentul raport al conducerii ICS „Premier Energy Distribution” SA („societatea” sau „întreprinderea”) include rezultatele activității operatorului sistemului de distribuție pentru perioada de raportare de la 1 ianuarie 2022 până la 31 decembrie 2022. Raportul a fost întocmit în conformitate cu legislația Republicii Moldova, incluzând:

- Legea nr. 174 cu privire la energetică din 21.09.2017
- Legea cu privire la energia electrică nr. 107 din 27.05.2016
- Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice nr. 537/2020 din 24.12.2020
- Legea contabilității și raportării financiare nr. 287 din 15.12.2017

CUPRINS

1. Introducere
2. Rezultate
3. Perspectivele de dezvoltare ale entității
4. Model de gestiune a riscurilor și oportunităților
5. Angajament pentru securitate și sănătate
6. Angajament pentru protecția mediului înconjurător
7. Angajament pentru persoane
8. Angajament pentru societate
9. Integritate și transparență



1. INTRODUCERE

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA este cel mai mare operator privat al sistemului național de distribuție a energiei electrice din Republica Moldova. Întreprinderea deservește o arie de circa 70% din teritoriul țării, în 21 din cele 37 de raioane și în municipiul Chișinău, distribuind energie electrică celor peste 939.000 de puncte de consum din centrul și sudul țării.

Întreprinderea are o experiență vastă europeană, de peste două decenii, în domeniul electroenergetic, implementând cele mai bune practici și standarde europene de gestiune și investind din anul 2000 pînă în prezent peste 327 de milioane de euro în modernizarea și extinderea rețelelor electrice pentru îmbunătățirea eficienței și pentru creșterea calității serviciilor. Dincolo de beneficiile evidente pentru clienți și de efectul pozitiv asupra rezultatelor operaționale ale companiei, acest efort se reflectă și în contribuția directă la dezvoltarea economiei moldovenești.



2. REZULTATE

Anul 2022 a decurs într-o ambianță politică, socială și economică foarte complicată din cauza crizei energetice regionale și a războiului din Ucraina. Acestea au marcat întreaga societate la nivel național și internațional, determinând creșterea substanțială a prețurilor la resursele energetice și, prin urmare, au condus la ajustarea tarifelor de distribuție a energiei electrice. În același timp, situația regională tensionată a îngreunat procesul de achiziție și de livrare a materialelor necesare pentru executarea lucrărilor de întreținere a rețelelor, fiind depuse eforturi considerabile pentru asigurarea acestora în conformitate cu volumele planificate. În luna noiembrie întreprinderea a trebuit să facă față, celor două declanșări avariate masive de energie electrică din cauza bombardamentelor din Ucraina, care au perturbat sistemul electroenergetic din țara noastră.

În februarie 2022 sistemele electroenergetice ale Ucrainei și Republicii Moldova au fost sincronizate cu cel al Europei continentale ENTSO-E, fapt care a permis racordarea rețelei electrice a Republicii Moldova la sistemul energetic european și evitarea potențialelor deconectări de energie electrică ca urmare a beligeranței din țara vecină. Acest eveniment a constituit un salt imens pentru securitatea energetică a Republicii Moldova. Dacă până acum Republica Moldova putea face schimb de energie doar cu Ucraina ori doar parțial cu România, din februarie 2022 sistemul electroenergetic poate funcționa în regim sincron cu ambele țări.

Provocările anului 2022, cu siguranță, au oferit multe lecții de învăț tuturor părților: autorităților centrale, instituțiilor de reglementare, întreprinderilor energetice, precum și cetățenilor Republicii Moldova. Toți împreună am fost implicați activ în inițierea măsurilor concrete de reducere a impactului crizei energetice prin acțiuni de reducere a consumului de energie, eficiență energetică, orientarea către energia verde și sursele alternative, necesitatea întăririi securității energetice a statului și cea de diversificare a resurselor precum și crearea propriilor centrale de generare.

În plan operativ și financiar, grație efortului și dedicației întregii echipe a ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, în pofida multiplelor provocări, întreprinderea a reușit să îndeplinească obiectivele operative stabilite, prin menținerea nivelului și îmbunătățirea indicatorilor de performanță și oferirea unor servicii calitative și la standarde înalte clienților întreprinderii.



Indicatori	U.M.	2022	2021	2022/2021
Venituri din vânzări	MLN Lei	1.463,89	1.110,57	353,3 31,8%
Costul vânzărilor	MLN Lei	-933,72	-694,32	-239,4 34,5%
Profitul brut	MLN Lei	530,17	416,26	113,9 27,4%
Alte venituri din activitatea operațională	MLN Lei	22,76	21,82	0,9 4,3%
Cheltuieli de distribuire	MLN Lei	-0,53	-0,50	0,0 4,8%
Cheltuieli administrative	MLN Lei	-124,58	-108,44	-16,1 14,9%
Alte cheltuieli din activitatea operațională	MLN Lei	-6,89	-8,17	1,3 -15,6%
Rezultatul din activitatea operațională	MLN Lei	420,93	320,97	100,0 31,1%
Rezultatul din alte activități	MLN Lei	-1,12	-6,05	4,9 -81,6%
Profit până la impozitare	MLN Lei	419,81	314,92	104,9 33,3%
Cheltuieli privind impozitul pe venit	MLN Lei	-27,58	-25,10	-2,5 9,9%
Profit net	MLN Lei	392,23	289,82	102,4 35,3%
Marja rezultatului veniturilor din vânzări	%	36%	37%	-1% -3,4%
Marja rezultatului din activitatea operațională	%	29%	29%	0% -0,5%
Marja rezultatului net al perioadei de gestiune	%	27%	26%	1% 2,7%
Valoare medie a activelor	MLN Lei	4.180,34	3.987,51	192,8 4,8%
Valoare medie a capitalului propriu	MLN Lei	3.274,34	2.976,31	298,0 10,0%
Rentabilitatea activelor	%	10%	8%	2% 27,2%
Rentabilitatea capitalului propriu	%	12%	10%	2% 23,0%

În anul 2022 ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a înregistrat un profit net de 392,23 milioane lei, cu 102,4 milioane lei mai mult decât în anul 2021.

În anul 2022 veniturile din vânzările de energie au constituit 1.463,9 milioane lei, în creștere cu 31,8%. Tariful mediu de vânzare a constituit în anul 2022 0,41lei / kWh față de 0,32 lei / kWh în anul 2021, adică cu 38% mai mare, acesta din urmă a fost influențat de creșterea prețului de procurare a energiei electrice din cauza crizei energetice cu care se confruntă Republica Moldova.

Volumul energiei distribuite în rețea a constituit 2.938 GWh față de 2.983 GWh în 2021 (-1,6%).

Prin activitatea și investițiile sale, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA colaborează și contribuie la dezvoltarea economică a țării, în anul 2022 suma impozitelor și taxelor achitate în bugetul de stat a constituit 236.768.246 de lei. Detaliile privind alte date financiare se regăsesc în situațiile financiare, inclusiv notele la acestea.



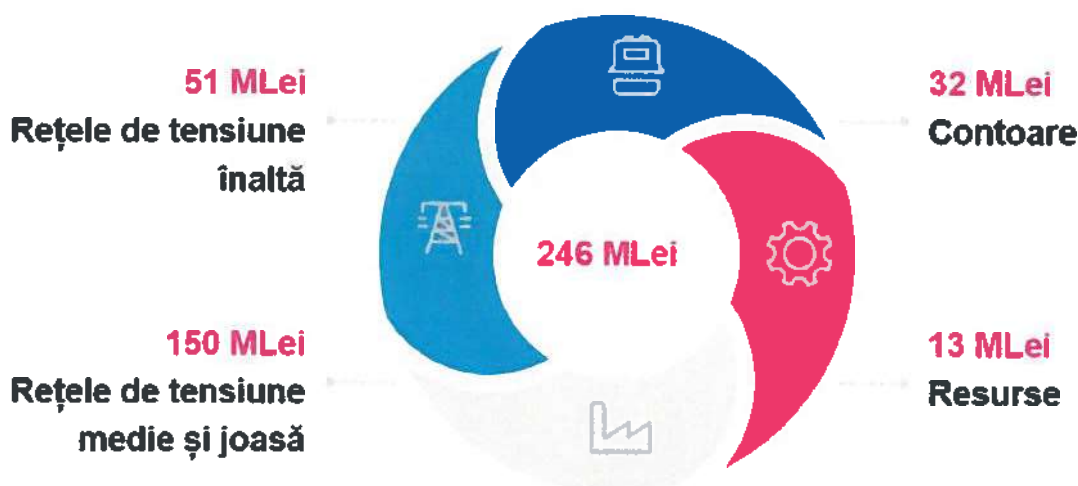
- **Investiții în renovarea rețelelor și îmbunătățirea calității furnizării energiei electrice**

Angajamentul Premier Energy Distribution este de a asigura calitate și eficiență prin investițiile realizate în renovarea și modernizarea rețelelor electrice. An de an compania desfășoară proiecte de renovare conform planului investițional aprobat de ANRE pentru creșterea eficienței și pentru îmbunătățirea calității serviciilor.

În plan operativ în pofida multiplelor provocări ale anului 2022, întreprinderea Premier Energy Distribution a reușit să îndeplinească toți indicatorii de performanță. Pe parcursul anului 2022 au fost date în exploatare lucrări investiționale de circa 246 de milioane de lei în modernizarea și dezvoltarea, extinderea și întreținerea rețelelor electrice de tensiune înaltă, medie și joasă, investiții în echipamentele de măsurare, mobilitate, în îmbunătățirea și modernizarea infrastructurii informatice, a sistemelor de management și continuitatea activității, urmărind îmbunătățirea continuă a calității serviciilor prestate.

INVESTIȚII 2022

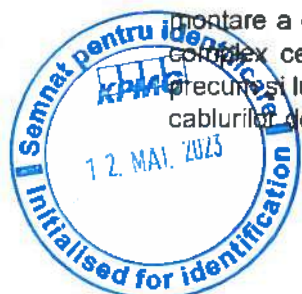
Angajament pentru modernizarea rețelelor și îmbunătățirea serviciilor pentru clienții noștri



Rețele de tensiune înaltă

Pe parcursul anului 2022 ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a investit circa 51 de milioane de lei în instalațiile electrice de tensiune înaltă. Acestea au fost materializate prin lucrări de renovare și modernizare în 8 puncte de distribuție centrale de 110 kv și 6 puncte de distribuție centrale de 35 kv cu schimbarea întrerupătoarelor de tensiune înaltă și a echipamentului în scopul reabilitării parametrilor tehnici a instalațiilor și pentru prevenirea declanșărilor în rețelele de tensiune înaltă, astfel îmbunătățind indicatorii de calitate de furnizare a energiei electrice.

De asemenea, au fost realizate lucrări de modernizare a instalațiilor electrice la două puncte de distribuție centrale: PDC-9 Botanica 110/10 kv și PDC-1 Sculeni 110/10-6 kv, în care au fost executate lucrări de montare a celulelor de comutație de medie tensiune de tip NXPLUS-C „Siemens”, activitate cu caracter complex ce include echipament primar, echipament de protecții prin relee autogalizate și telecontrol, precum și lucrări aferente părților constructive, în volum necesar, pentru instalarea celulelor noi și pozarea cablurilor de medie tensiune racordate la celule.



Totodată, au fost finalizate lucrările de modernizare și a fost pus în funcțiune punctul nou de distribuție nr.11 cu nivelul de tensiune de 6 kV. Acesta a fost montat într-un prefabricat compact din beton, fiind înzestrat cu 18 celule de ultima generație de tip 8DJH, „Siemens”.

La capitolul renovarea liniilor electrice aeriene (LEA) de 110/35 kV, în anul 2022 au fost executate lucrări de renovare a Liniilor Electrice Aeriene cu nivele de tensiune de 35 și 110 kV prin schimbarea a 83 de piloni de beton armat pe o lungime de 13,960 km, acestea contribuind la asigurarea fiabilității și calității în transportarea energiei și reducerii pierderilor de transport. Aceste lucrări importante asigură o mai mare eficiență economică pentru întreținere și o durată considerabilă de funcționare, sporind, astfel, fiabilitatea alimentării cu energie electrică a consumatorilor și contribuind la dezvoltarea sistemului electroenergetic în ansamblu.

Rețele de tensiune medie și joasă

Pentru îmbunătățirea calității serviciilor, a securității și siguranței procesului continuu de livrare a energiei electrice, operatorul de distribuție a realizat lucrări de renovare și dezvoltare a rețelelor de tensiune medie și joasă, implementând un volum mare de lucrări conform planului de investiții pentru anul 2022 în valoare de 150 milioane de lei. Astfel, au fost renovate 111,2 km de linii electrice aeriene (LEA) de 0,4 kV și 10 kV, de asemenea 30,6 km de linii electrice în cablu (LEC) 0,4 kV și 10 kV, au fost construite circa 30 km de rețea și desfășurate activități de modernizare a arhitecturii rețelelor de tensiune medie prin instalarea separatoarelor de tip XS, RLND, întrerupătoarelor telecontrolate și întrerupătoarelor de sarcină de tip VNA etc. În vederea reconfigurării rețelelor de distribuție de tensiune medie și încorporării în schemele rețelelor a aparatelor de comutație telecontrolate pentru ridicarea selectivității sistemelor de protecție, cu scopul îmbunătățirii indicilor de calitate și reducerii timpului de manevre operative, în 2022 au fost instalate 74 separatoare fuzibile de tip XS (Cut-Out), 67 separatoare de linie de tip SL și 32 de întrerupătoare de forță tip recloser. De asemenea, au fost construiți 2 km de LEA-10kV și 7,3 km de LEC-10 kV. Valoarea investițiilor pentru dezvoltarea noii arhitecturi a rețelelor constituie 19,1 milioane de lei.

Control energetic

În domeniul controlului energetic în 2022 au fost desfășurate activități de creștere a indicatorilor de evidență și îmbunătățire a securității instalațiilor și eficienței energetice. Conform planului de modernizare și îmbunătățire a calității de măsurare au fost desfășurate activități în valoare de circa 32 milioane de lei, reprezentând montarea, schimbarea, extragerea și centralizarea contoarelor, de asemenea, normalizări a instalațiilor și renovări a conductoarelor magistrale.

Resurse

De asemenea în anul 2022 societatea a investit circa 13 milioane lei în dezvoltarea și îmbunătățirea sistemelor informaționale de gestiune, renovarea parcului auto și îmbunătățirea condițiilor de muncă pentru angajați.

În anul 2022 societatea a primit la balanța sa active cu titlu gratuit în valoare de 30,7 milioane de lei.

Întreținerea și dezvoltarea instalațiilor de distribuție

Cadru general la data de 31 decembrie 2022

939.411

Instalații gestionate ale consumatorilor, nr.

2.938

Energie distribuită, GWh

0,4-110 kV

Nivele de tensiune

35.677

Linii aeriene, km

95

Stații electrice 110 kV, nr.

7.847

Posturi de transformare, nr.

9.393

Transformatoare

2.136 MVA

Capacitatea posturilor de transformare



Principali indicatori nefinanțari de performanță, relevanți pentru activitatea entității de asemenea includ:

	2022	2021	2022/2021
Pierderi de energie (%)	7,20	7,49	-0,29
			-3,9%
SAIDI (min)	80,76	100,80	-20,04
			-19,9%
SAIFI (n)	1,97	2,44	-0,47
			-19,2%
CAIDI (n)	40,95	41,31	-0,36
			-0,9%
Indicele de frecvență (%)	0,80	1,64	-0,84
			-51,3%
Indicele de gravitate (%)	0,01	0,03	-0,02
			-73,3%

Datorită lucrărilor investiționale desfășurate, a eficientizării inspecțiilor instalațiilor electrice în teren și prioritizării eforturilor și lucrului pe liniile aeriene de tensiune medie și joasă în anul 2022 indicatorul SAIDI a constituit 80,76 min – cu 20 min mai puțin față de anul precedent, acest lucru având un impact direct asupra calității furnizării energiei electrice. Indicele SAIDI reprezintă durata medie a întreruperilor în rețea și indică operativitatea repunerii furnizării energiei electrice de către operatorul sistemului de distribuție.

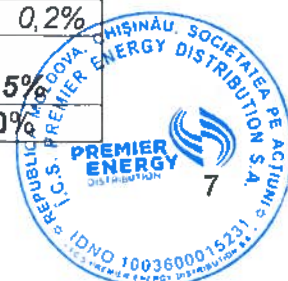
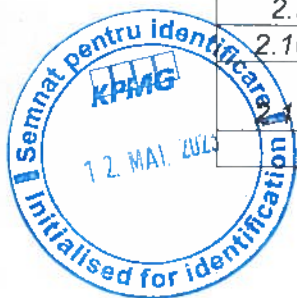
De asemenea și indicatorul SAIFI a înregistrat o descreștere până la valoarea de 1,97 întreruperi față de 2,44 în anul 2021. Acest indicator reprezintă numărul mediu de întreruperi suportate de consumatorii deserviți de operatorul de distribuție și indică asupra stării tehnice a rețelelor de distribuție și efectele investiționale și de mentenanță asupra acestora realizate în timp.

În 2022, pierderile din rețea au fost în continuă descreștere și au constituit 7,2%. Pentru referință în anul 2000 acestea constituiau 32,3%, în 2010 - 13,9%, iar în 2014 – 9,5%.

▪ Structura procurărilor de energie electrică

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA activează pe piața de energie electrică în calitate de operator al sistemului de distribuție. În anul 2022 Societatea a procurat o cantitate de 183068.4 mii kWh de energie electrică pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție. Energia respectivă a fost achiziționată de la producătorul ЗАО „Молдавская ГРЭС” și furnizorul SA Energocom, după cum urmează:

Nr.	Furnizor	Cantitate, mii kWh	Pondere, %
1	MGRES	38.867	21,2%
2	SA Energocom	176.282	96,3%
2.1.	SA Energocom (MGRES)	103.701	56,6%
2.2.	SA Energocom (Energocom)	28.284	15,4%
2.3.	SA Energocom (Ukrhydroenergo)	2.082	1,1%
2.4.	SA Energocom (Hidroelectrica)	6.624	3,6%
2.5.	SA Energocom (Nuclearelectrica)	2.206	1,2%
2.6.	SA Energocom (OMV Petrom)	9.077	5,0%
2.7.	SA Energocom (OPCOM)	23.089	12,6%
2.8.	SA Energocom (Oltenia)	516	0,3%
2.9.	Energocom (Craiova)	334	0,2%
2.10.	Energocom (Sursa 3)	369	0,2%
1.	Dezechilibre negative și pozitive (Sistemul electroenergetic)	-32.080	-17,5%
	Total de la începutul anului	183.068,4	100%



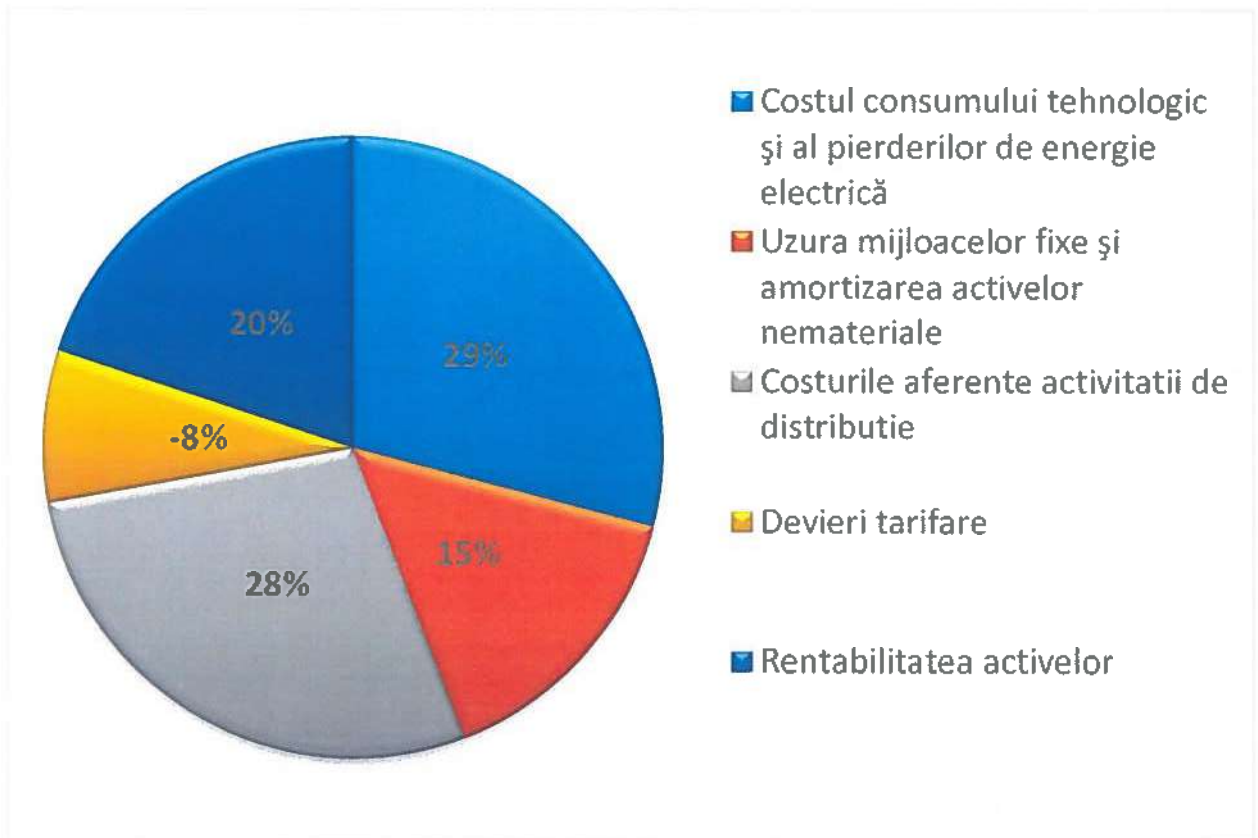
Tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

În perioada anului 2022 au fost aplicate tarife de distribuție calculate în conformitate cu „Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice nr. 64/2018 din 22.02.2018 aprobată de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (în continuare ANRE).

La baza calculării tarifelor menționate se regăsesc următoarele componente-cheie:

- Costurile procurărilor de energie electrică în scopul acoperirii consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică admise în rețelele electrice de distribuție.
- Amortizarea anuală în scopuri tarifare a mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale utilizate pentru desfășurarea activității de distribuție.
- Cheltuielile recunoscute tarifar aferente activității de distribuție a energiei electrice, formate din:
 - Costurile de întreținere-exploatare a rețelelor electrice de distribuție;
 - Costurile legate de evidența energiei electrice distribuite;
 - Alte cheltuieli.
- Devierile tarifare, care reprezintă o corecție a veniturilor întreprinderii din anul 2022.
- Rentabilitatea determinată reieșind din rata reglementată de rentabilitate și valoarea netă tarifară a mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale aferente activității de distribuție a energiei electrice.

În continuare, se prezintă structura tarifului mediu de distribuție reieșind din componentele enumerate mai sus.



Așa cum anul 2022 a fost unul remarcant prin creșterea continuă a costului resurselor energetice la nivel mondial, acest aspect a avut un impact direct în raport cu valoarea tarifului de distribuție a energiei electrice, prin necesitatea de ajustare pe parcursul anului de referință de trei ori. În tabelul de mai jos se indică valorile tarifelor de distribuție aplicate pe parcursul anului 2022.

Nivelul tensiunii	în vigoare la 01.01.2022, bani / kWh	nr.108 din 18.03.2022 bani / kWh	nr.325 din 08.06.2022 bani / kWh	nr.841 din 11.11.2022 bani / kWh
Prin rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune (35; 110 kV)	2	3	2	3
Prin rețelele electrice de distribuție de medie tensiune (6; 10 kV)	13	16	17	28
Prin rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune (0,4 kV)	39	47	57	100

3. PERSPECTIVELE DE DEZVOLTARE ALE ENTITĂȚII

Perspectivile de dezvoltare ale entității rezultă din domeniul de activitate reglementat prin prevederile legislației în vigoare, respectiv prin prestarea unui serviciu calitativ și fiabil de distribuție a energiei electrice. Fiind o activitate reglementată, pentru a beneficia de prevederile legale și pentru a evita penalizările, societatea îndeplinește indicatorii și cerințele definite de legislația în domeniu. O altă sursă de dezvoltare a entității o reprezintă măsurile de eficiență în gestiunea costurilor și realizarea investițiilor în instalațiile electrice.

Principalele evenimente și angajamente neprevăzute:

Conflictul militar din Ucraina

Situația regională tensionată și războiul din Ucraina care a început pe 24 februarie 2022 a condus la o criză energetică fără precedent, care a determinat creșterea substanțială a prețurilor la resursele energetice și, prin urmare, au condus la ajustarea repetată a tarifelor de distribuție a energiei electrice. Totodată această situație a generat dificultăți în aprovizionarea cu materiale și echipamente, pe care operatorul sistemului de distribuție le utilizează în procesul de realizare a proiectelor investiționale și mentenanței infrastructurii de distribuție a energiei electrice. Pentru a acoperi necesitățile sale în aprovizionări, Societatea a depus eforturi considerabile ca să acceseze piețe noi, atât sub aspectul prețului și calității, cât și al logisticii de transport.

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 către consumatorii racordați la rețeaua de energie electrică. Conducerea Societății consideră că astfel de reclamații nu vor cauza pierderi materiale semnificative peste cele estimate și reflectate în situațiile financiare.

Impozitare

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

Mediul de reglementare

Societatea este un monopol natural, iar activitatea Societății și tarifele de distribuție a energiei electrice sunt reglementate de ANRE. Politicile ANRE pot avea un impact semnificativ asupra rezultatelor Societății sau asupra valorii contabile a activelor și pasivelor Societății.



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.

4. MODEL DE GESTIUNE A RISCURILOR ȘI OPORTUNITĂȚILOR

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

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA identifică riscurile și oportunitățile și le clasifică în ordinea priorităților pentru a permite concentrarea eforturilor asupra celor cu impact semnificativ. În cazul riscurilor, accentul se pune pe cele care au probabilitatea sporită de apariție; iar în cazul oportunităților, asupra celor care odată implementate pot în mod realist îmbunătăți performanța.

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

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

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

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

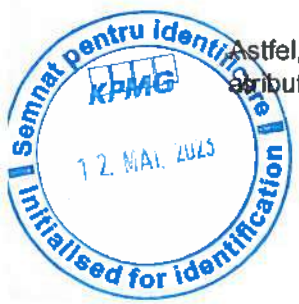
Periodic se realizează monitorizarea gradului de avansare pentru fiecare proiect, cu informarea administratorului întreprinderii

	2022	2021
Proiecte în curs	7	4

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA așteaptă de la toți angajații săi un nivel înalt de responsabilitate în identificarea riscurilor și oportunităților, prin promovarea culturii pro active de îmbunătățire.

Ținând cont de faptul că în cadrul întreprinderii sunt implementate și menținute Sistemele de Management Integrat al calității, Mediului și Sănătății ocupaționale, și reieșind din importanța necesității gestiunii principalelor riscuri și oportunități pentru desfășurarea activității întreprinderii în termeni de eficiență și agilitate în timp, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a creat la începutul anului 2020 un Comitet de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților. Acesta este condus de către administratorul întreprinderii, include directorul Direcției Resurse și directorul Direcției Control și Audit.

Astfel, a fost formalizat prin ordin modelul de funcționare a gestiunii riscurilor și oportunităților, inclusiv atribuțiile Comitetului de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților și unităților din cadrul întreprinderii.



Scopul activității Comitetului de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților este de a contribui la predictibilitatea și durabilitatea în activitatea operativă și financiară a companiei. Principalele atribuții ale Comitetului de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților sunt următoarele:

- Definiște cadrul principiilor și modelelor de comportament care ușurează identificarea, informarea, evaluarea și gestionarea expunerii la riscuri, precum și a oportunităților.
- Promovează în cadrul întreprinderii conștientizarea și acceptarea responsabilității în identificarea, informarea, evaluarea și gestionarea riscurilor și oportunităților.
- Gestionează principalele situații de risc și oportunități identificate, inclusiv prin organizarea de ședințe, realizarea de analize, implicarea în procesele de gestiune a diferitor unități după caz, cu elaborarea de măsuri corective și preventive, și respectiv de eficiență, stabilirea unităților responsabile de aplicarea măsurilor și termenelor planificate de realizare.
- Monitorizează, în caz de necesitate, modul de respectare a deciziilor stabilite, unitățile din cadrul întreprinderii fiind obligate să prezinte măsurile aplicate și comentarii adiționale după caz, inclusiv în aspecte de respectare a termenelor stabilite.

Deciziile aprobate de către Comitetul de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților sunt de aplicare obligatorie în cadrul întreprinderii.

Sarcinile obligatorii pentru toate unitățile din cadrul întreprinderii sunt:

- Informarea Comitetului de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților referitor la situațiile de risc pe care le observă.
- Informarea Comitetului de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților referitor la oportunitățile pe care le observă.

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA consideră o prioritate îndeplinirea indicatorilor de calitate stabiliți prin Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea nr. 537 din 24.12.2020. Respectiv, în 2022, similar anilor anteriori, acești indicatori au fost monitorizați prin includerea în planificarea operativă a întreprinderii. Cu începere din 2020 se asociază și riscuri documentate pentru neîndeplinirea principalilor indicatori.

5. ANGAJAMENT PENTRU SECURITATE ȘI SĂNĂTATE

„Nimic nu este mai important decât securitatea și sănătatea” – acesta a fost și în anul 2022 sloganul activităților realizate de ÎCS „Premier Energy Distribution” SA în cadrul proiectului continuu „Angajament pentru securitate și sănătate în muncă”. Societatea și-a menținut obiectivul strategic „Zero accidente” și a continuat să promoveze principiile de securitate și sănătate cu scopul de a asigura securitatea și sănătatea angajaților săi și a personalului antreprenorilor cu care colaborează și de a preveni accidentele la locul de muncă.

Cele 5 principii de prevenire a riscurilor ocupaționale ale întreprinderii sunt:

- **Nimic nu este mai important decât securitatea și sănătatea.**
- **Orice accident poate fi evitat.**
- **Toți angajații trebuie să planifice și să execute lucrările ținând cont de securitate.**
- **Securitatea este o responsabilitate individuală.**
- **Securitatea este o responsabilitate a conducerii**

Compania are implementat standardul internațional privind Sistemul de Management al Sănătății și Securității Ocupaționale ISO 45001:2018. Astfel, pentru urmărirea respectării întocmai a cerințelor standardului și a normelor de securitate și sănătate în muncă și în 2022 a fost realizat auditul intern și auditul extern. Abaterile descoperite au fost definite în calitate de constatări (neconformități, observații, oportunități de îmbunătățire), care au fost investigate și pentru care au fost elaborate planuri de acțiuni corective/preventive pentru eliminarea acestora. Urmând cerințele standardului ISO 45001:2018, întreprinderea își stabilește anual o serie de obiective privind securitatea și sănătatea în muncă.



Comitetul intern de Securitate și Sănătate în Muncă

În scopul informării și implicării părților interesate în procesul decizional, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a desfășurat pe parcursul anului 2022 ședințe trimestriale ale Comitetului de Securitate și Sănătate în Muncă, la care au participat angajații întreprinderii și reprezentanții sindicatelor. În cadrul acestor ședințe trimestriale au fost abordate aspectele cu privire la: asigurarea securității și sănătății angajaților; accidentele și incidentele produse în ultima perioadă; au fost prezentați indicatorii de securitate, frecvență și gravitate; s-a examinat dotarea personalului cu echipamente de protecție individuală și condițiile de muncă a angajaților; de asemenea, au fost discutate și alte teme cu privire la asigurarea securității în muncă a angajaților.

Dotarea personalului cu mijloace de protecție

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA respectă cu strictețe legislația națională și cerințele interne privind asigurarea personalului cu echipamente de protecție individuale și colective.

În acest sens, echipamentul de protecție individuală uzat înainte de termenul de expirare a fost înlocuit cu echipamentul din stocul de rezervă prognozat pentru anul 2022.

În același timp, personalul operativ al întreprinderii, 353 de angajați, a fost dotat cu impermeabile de protecție pentru asigurarea activității în siguranță și confort pe timpul intemperiilor.

Sensibilizarea și conștientizarea importanței securității muncii de către angajați

Pomind de la ideea că numai prin informare și instruire este posibilă modelarea unui comportament conștient și corect în raport cu securitatea și sănătatea, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a continuat și în anul 2022 desfășurarea mai multor campanii interne cu privire la promovarea modului sănătos de viață și prevenirea accidentelor de muncă.

În acest context, pe parcursul anului 2022 au fost difuzate constant comunicate interne privind securitatea și sănătatea în muncă, siguranța rutieră, diverse recomandări pentru prevenirea diferitelor maladii, au fost publicate articole în revista internă a întreprinderii și mesaje tematice pe desktopul calculatorului și au fost distribuite afișe informaționale în toate centrele de muncă.

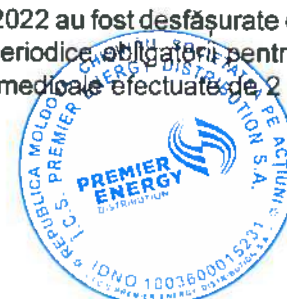
Campanii interne

- Săptămâna securității și sănătății: 26 – 29 aprilie
 - ✓ Tipărire și distribuire afișe în toate centrele de muncă
 - ✓ Comunicate interne zilnice cu amintirea normelor și procedurilor în vigoare, expunerea lecțiilor învățate în baza accidentelor/ incidentelor, date privind securitatea rutieră)
 - ✓ Un măr pe zi ține doctorul departe
 - ✓ Seminar online despre sănătate și nutriție
- Acțiune de donare a sângelui - 2 iunie
- Consultație oftalmologică gratuită - 5 mai
- Ziua Mondială a Inimii – acțiune internă de sensibilizare și promovare a modului sănătos de viață. „Un măr pe zi ține doctorul departe” - 29 septembrie

Sănătatea la ordinea zilei

Ținând cont de situația pandemică COVID -19, în primele cinci luni ale anului 2022, activitatea serviciului Sănătate în Muncă al ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a continuat să fie dedicată măsurilor pentru prevenirea îmbolnăvirii și răspândirii infecției Covid-19 și infecțiilor respiratorii acute. Astfel, pe parcursul acestei perioade angajații întreprinderii au fost asigurați cu mijloace de protecție: măști, mănuși, dezinfectante pentru dezinfectarea mâinilor și suprafețelor, fiind efectuată termometria corpului angajaților și clienților la intrarea în întreprindere și în oficiile comerciale. Totodată, au fost organizate testări ale angajaților la infecția de Covid -19 și vaccinări, atât în incinta punctului medical al întreprinderii, cât și în alte centre medicale.

Conform planificării și cerințelor legislației în vigoare, pe parcursul anului 2022 au fost desfășurate examene medicale anuale pentru 82 de conducători auto și examene medicale periodice obligatorii pentru 643 de angajați, inclusiv la angajare, reîncadrare în câmpul muncii și examene medicale efectuate de 2 ori pe an de către angajații Brigazilor Operative Locale și dispecerat.



Securitatea în muncă

Obținerea unui indicator înalt de securitate în muncă în rândul angajaților este posibilă nu doar prin dotarea personalului cu echipamente de protecție individuală și colective, adoptarea procedurilor de lucru și instrucțiunilor de securitate, dar și prin sensibilizarea continuă a personalului cu privire la respectarea normelor de securitate și sănătate în muncă. Un factor important este asigurarea conștientizării de către personalul propriu și cel al antreprenorilor în vederea cultivării unui comportament sigur în orice activitate

Conform Planului anual de securitate, au fost desfășurate mai multe acțiuni în domeniul securității și sănătății: zilele tehnicii securității, ședințe tematice de colaborare în domeniul securității și sănătății cu companiile colaboratoare, diverse întâlniri periodice de securitate și pauzelor și meselor de securitate în cadrul cărora au fost analizate încălcările depistate la inspectarea lucrărilor în teren, pericolul existent la comiterea acestor încălcări și au fost prezentate lecțiile învățate în urma accidentelor și incidentelor care au avut loc.

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA evaluează și reevaluează riscurile profesionale cu o periodicitate determinată de necesitățile depistate. La apariția noilor riscuri, acestea sunt înregistrate pentru ca ulterior să fie evaluate și elaborate măsurile corective și preventive.

Cu regret, anul 2022 a fost marcat de un accident tragic soldat cu decesul unui angajat cu experiență al ÎCS „Premier Energy Distribution” SA din cauza mai multor încălcări a regulilor de securitate electrică.

Acest caz a impus analiza în detaliu a celor întâmplate și comunicarea acestuia către toți angajații pentru conștientizarea celor întâmplate cu scopul de a insista și mai mult pe consolidarea sentimentului de responsabilitate și angajament individual pentru securitate și sănătate.

Acțiuni în domeniul securității și sănătății în anul 2022	
Zile ale tehnicii securității, <i>ediție.</i>	240
Centre de muncă, unde au avut loc zilele tehnicii securității, <i>nr.</i>	20
Ședințe de colaborare, <i>nr.</i>	2
Întâlniri periodice de securitate, <i>nr.</i>	2
Mese de securitate, <i>ședință</i>	2

Promovarea securității electrice pe plan extern

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA acordă o deosebită atenție asigurării securității populației, în special a copiilor, în raport cu instalațiile electrice. Pentru promovarea regulilor de securitate în rândul populației, au fost desfășurate campanii tematice la unele posturi de radio și media online. Prin intermediul site-ului oficial al societății, a profilului pe Facebook și Telegram, a mijloacelor de comunicare și scrisorilor informative către autoritățile publice locale și consumatori, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a atras atenția populației asupra pericolelor invadării zonelor de protecție a liniilor electrice, riscurile la recoltarea nucilor în apropierea rețelelor electrice, importanța respectării continue a regulilor de securitate și în special în timpul intemperiilor.

6. ANGAJAMENT PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ÎNCONJURĂTOR

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA se ghidează și aplică „Politica de responsabilitate social corporativă”, care include un angajament clar de protecție a mediului înconjurător și gestionării responsabile a resurselor. De asemenea, pentru îmbunătățirea gestionării aspectelor de mediu în cadrul întreprinderii a fost implementat și certificat sistemul de management de mediu în conformitate cu cerințele ISO 14001:2015. La fel, periodic au loc audituri interne și externe în scopul identificării măsurilor preventive și îmbunătățirea continuă a proceselor.



- **Planificarea în domeniul mediului ambiant**

Planificarea acțiunilor și obiectivelor în domeniul mediului ambiant are loc în conformitate cu cerințele „Politicii de responsabilitate social corporativă”, „Politicii cu privire la sustenabilitate de mediu, socială și de guvernanta” și conform strategiei corporative. Modelul de management de mediu este bazat pe standardul internațional ISO 14001 și este o parte fundamentală a sistemului de management integrat al calității, mediului ambiant și sănătății și securității ocupaționale în cadrul întreprinderii.

Pentru realizarea obiectivelor și planurilor de îmbunătățire propuse în domeniul mediului ambiant, întreprinderea își planifică anual resurse financiare, atât la capitolul investiții, cât la cel de cheltuieli. Totodată, treptat, întreprinderea a pus accentul și se orientează spre îmbunătățirea infrastructurii de distribuție a energiei electrice, optând pentru investiții ce au efect pozitiv asupra mediului, spre exemplu: extragerea și eliminarea instalațiilor electrice contaminate cu PCBuri, înlocuirea întreruptoarelor cu ulei cu unele cu vid, înlocuirea transformatoarelor vechi cu unele noi și altele.

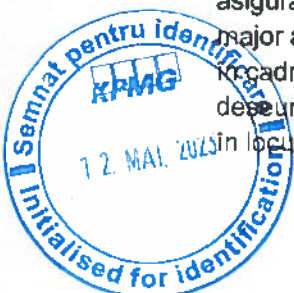
Pentru anul 2022 au fost stabilite 10 obiective generale în domeniul mediului ambiant, nivelul de realizare al acestora fiind ilustrat în tabelul ce urmează.

Obiective propuse pentru 2022	
Menținerea consumului de apa per angajat la nivelul anului 2021.	●
Reducerea consumului mediu de energie electrică per angajat cu 0,2% față de anul precedent.	●
Menținerea consumului de hârtie per angajat la nivelul anului 2021.	●
Conștientizarea și instruirea personalului propriu în domeniul mediului ambiant în corespundere cu planul de instruire pentru anul 2022.	●
Participarea în acțiuni de plantare a arborilor sau curățenie în parcurile naturale.	●
Reducerea riscurilor de afectare a avifaunei în LEA TÎ (montarea instalații antipăsări).	●
Eliminarea instalațiilor contaminate cu PCB-uri extrase din funcțiune.	●
Acțiuni de comunicare de mediu pe plan intern și extern.	●
Renovarea autorizațiilor de mediu pentru Centre de Muncă ce expiră în anul 2022.	●
Reducerea cantităților de materiale cu potențial periculos asupra mediului prin schimbarea în SE a întreruptoarelor cu conținut de ulei pe unele cu vid.	●

Legendă: **indeplinit** ● **parțial îndeplinit** ● **neîndeplinit** ●

- **Instruirea și conștientizarea în domeniul mediului ambiant**

Gestionarea deșeurilor sau managementul deșeurilor a devenit un domeniu de activitate care necesită a fi îmbunătățit și transformat spre dezvoltarea și evoluarea sustenabilității, urmărind obiective de protejare, păstrare și îmbunătățire a calității mediului ambiant, a griji față de sănătatea umană, de asigurare a utilizării eficiente și raționale a resurselor naturale, de promovare a principiilor de economie circulară, de asigurare a unor oportunități economice noi și contribuire la competitivitate pe termen lung. Ori, obiectivul major al întreprinderii este tocmai stabilirea acestui echilibru între activitatea și dezvoltarea întreprinderii în cadrul său industrial și protecția mediului ambiant prin asumarea responsabilităților de identificare a deșeurilor generate, colectarea selectivă și reciclarea lor, gestionarea și asigurarea depozitării deșeurilor în locuri adecvate.



Astfel pe parcursul anului 2022 au fost organizate două cursuri care țin de managementul deșeurilor în cadrul întreprinderii:

- ✓ Gestionarea deșeurilor în cadrul întreprinderii, realizat în data de 21 iunie 2022, la care au participat 6 angajați cu o durată de 6 ore de instruire;
- ✓ Pregătirea și acționarea în caz de situații de urgență de mediu, realizat în data de 21 iunie 2022, la care au participat 2 angajați cu o durată de 2 ore de instruire.

▪ **Respectarea cerințelor legale în domeniul mediului ambiant**

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA asigură o monitorizare continuă a evoluției legislației din domeniul mediului ambiant pentru a anticipa orice schimbare, ce ar putea influența afacerea, și pentru a se adapta la noile cerințe. În acest context, Societatea a pus la dispoziția părților interesate diverse instrumente și metode de recepționare a reclamațiilor, inclusiv a celor de mediu, fiind asigurată și tratarea adecvată a reclamațiilor de acest tip.

În anul 2022 întreprinderea a înregistrat 7 comunicări scrise venite de la părțile interesate, dintre care 0 reclamații și 7 comunicări referitor la diferite aspecte de mediu.

Pe segmentul comunicare cu părțile interesate am acceptat invitațiile autorităților de mediu pentru delegarea reprezentanților întreprinderii la ședințele de lucru privind teme cum ar fi:

- ✓ Participarea în componența Grupului consultativ de lucru al Proiectului „Revizuirea și actualizarea Planului național de implementare pentru Republica Moldova în temeiul Convenției de la Stockholm privind poluanții organici persistenti” (aprilie);
- ✓ Desfășurarea evenimentul „Ora Pământului” (martie).
- ✓ Evenimentul consultativ “Direcții strategice privind dezvoltarea serviciilor climatice în Republica Moldova” (februarie).

Totodată, Societatea a colaborat și cu alte părți interesate privind protecția mediului ambiant, în anul 2022 printre acestea am menționa:

- PNUD Moldova în cadrul *proiectului EU4Climate*;
- Consultări cu întreprinderi autorizate în managementul deșeurilor.

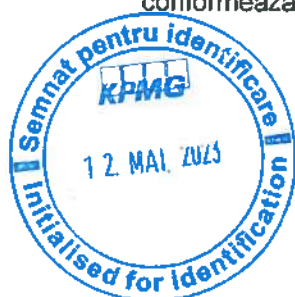
La fel, în urma controalelor ecologice efectuate de Agențiile și Inspecțiile pentru Protecția Mediului au fost emise recomandări și sugestii, precum și propuneri în ceea ce privește colaborarea în vederea îmbunătățirii unor activități de mediu. În anul 2022, în legătură cu necesitatea renovării Autorizației pentru emisia poluanților în atmosferă de la sursele fixe de poluare, întreprinderea a solicitat la cerere realizarea controlului ecologic din partea autorităților de mediu în centrul de muncă Cahul.

▪ **Instrumente privind monitorizarea cerințelor legale în domeniul mediului ambiant**

Instrumentele și metodologiile joacă un rol important în activitatea întreprinderii ÎCS „Premier Energy Distribution” SA. De exemplu, în 2022, Societatea a folosit aplicația online **S•A•LE•M**, care permite identificarea continuă și evaluarea anuală a cerințelor legale în domeniul mediului ambiant. În total, aplicația **S•A•LE•M** înregistrează 42 de legi/norme/permise cu 202 de cerințe de mediu de nivel local.

Periodic, în dependență de modificările apărute în legislația națională, prin intermediul buletinelor informative, personalul a fost informat despre ultimele noutăți și schimbări în domeniul legislativ. Pe parcursul anului 2022 au fost publicate 6 buletine informative interne, care au referințe la legislația de mediu.

În conformitate cu Raportul de evaluare al cerințelor legale de mediu pentru anul 2022, întreprinderea se conformează tuturor cerințelor legale în vigoare.



▪ **Consumul de energie în cadrul organizației**

Consumul total de energie în cadrul întreprinderii ÎCS „Premier Energy Distribution” SA îl constituie suma consumurilor directe și indirecte de energie. Prin consumul direct de energie se are în vedere consumul de combustibil (gaz natural, diesel, benzină) în activitatea proprie a întreprinderii. Consumul indirect de energie se referă la consumul de energie electrică și agent termic în centrele de muncă și instalațiile întreprinderii.

În anul 2022 consumul total de energie în cadrul întreprinderii a înregistrat o reducere cu circa 10,32% față de anul 2021. Aceasta se datorează crizei energetice generate de situația regională complicată și a necesității raționalizării consumului de agenți energetici la nivel de țară.

Analizând categoriile de surse energetice în cadrul întreprinderii pentru anul 2022, s-a constatat un consum practic similar pentru motorină și benzină ca și anul 2021, iar pentru consumul de gaze naturale și agent termic se atestă cea mai semnificativă reducere: cu 32 % la gazele naturale și respectiv cu circa 46 % la agentul termic utilizat pentru încălzirea edificiilor în care activează angajații întreprinderii.

În ceea ce privește consumul de energie electrică, acesta s-a redus cu 3,45 % în edificiile administrative, datorită continuării acțiunilor demarate în ultimii ani de înlocuire a lămpilor fluorescente din edificii cu cele economice de tip LED (de exemplu, în centrul de muncă Chișinău). De asemenea, s-a insistat pe informarea periodică a angajaților privind importanța economisirii resurselor naturale. Au mai fost efectuate verificări periodice, după orele de lucru și în zile de odihnă, dacă angajații au deconectat la plecare receptoarele electrice, funcționarea cărora nu era necesară în absența lor, de exemplu, iluminarea încăperilor și calculatoarelor, climatizoarele și încălzitoarele electrice.

Consumul de energie în cadrul organizației

		2022	2021
Consumul de energie în interiorul organizației	Consum total de energie provenită din surse neregenerabile, (GJ)	18.167,20	18.459,54
	<i>Consum gaz flotă proprie (metan / propan) (GJ)</i>	207,32	542,05
	<i>Consum benzină (GJ)</i>	7.936,19	7.865,69
	<i>Consum motorină (GJ)</i>	10.023,69	10.051,79
	Consum de energie (GJ)	12.398,02	15.623,09
	<i>Consum de energie electrică (GJ)</i>	7.366,03	7.629,74
	<i>Consum agent termic (GJ)</i>	1.691,47	3.106,61
	<i>Consum gaz încălzire clădiri (GJ)</i>	3.340,52	4.886,74
	Consum total de energie, (GJ)	30.565,23	34.082,63

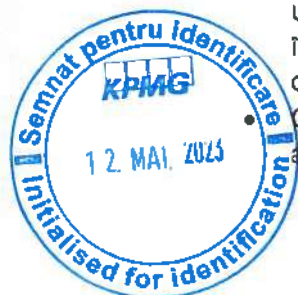
Datele despre consumul de energie au fost obținute prin intermediul măsurărilor, factorilor emise sau datelor înregistrate de contoarele instalate. Suplimentar, pentru acele centre de muncă unde întreprinderea are dislocați angajați în edificii gestionate de terți, iar datele ce țin de consumuri nu pot fi separate prin aparate de evidență, pentru a raporta și consumurile și a acestui personal propriu, se efectuează calcule estimative ale consumurilor, astfel încât obiectul raportării să cuprindă întreg personalul întreprinderii. Calculele finale a energiei au fost efectuate în baza datelor anuale privind cantitățile de combustibil și energie consumate. La fel, se realizează conversiile necesare efectuării acestor calcule, utilizând factori de conversie prestabiliți (exemplu de surse de factori de conversie utilizați: IEA - International Energy Agency, IPCC - Intergovernmental Panel on Climate Change).

▪ **Integrarea criteriilor de mediu. Consumul responsabil de resurse**

Cele mai importante consumuri, ce ar avea un impact semnificativ asupra mediului, sunt cele de ulei dielectric, energie electrică, apă, gaz, hârtie și combustibili.

În anul 2022 s-a înregistrat o creștere a consumului de aceste materiale față de anul anterior, după cum urmează:

- Consumul de ulei dielectric a înregistrat o creștere cu aproape 39 % față de anul 2021, acest lucru fiind legat de volumul de lucrări realizate de întreprindere în rețele electrice de distribuție unde se utilizează acest produs. Pentru convertirea din litri în tone a cantităților de ulei dielectric consumat în anul 2022 s-a utilizat coeficientul de conversie de 880,5 kg/m3, specificat în actele prezentate de furnizorul de ulei.
- Consumul de anticorozivi a înregistrat o creștere cu aproape 100 % din cauza necesității utilizării acestui material în mai multe lucrări față de anul anterior.



- Consumul de toner și cartușe de vopsea în greutate s-a ridicat cu aproape 32 % și acest fapt se explică prin faptul că în anul de raportare majoritatea tonerului a fost procurat împreună cu cartușul, ceea ce presupune o greutate mai mare față de procurarea tonerului în vrac și apoi încărcarea în cartușul reutilizabil.
- Consumul de hârtie a crescut cu circa 28 % - categorie ce se referă la hârtia utilizată pentru necesități în birouri, expedierea către clienți și părțile interesate a diferitor scrisori, notificări și comunicări etc.

Cele mai importante reduceri ale consumului de materiale s-au înregistrat la următoarele categorii:

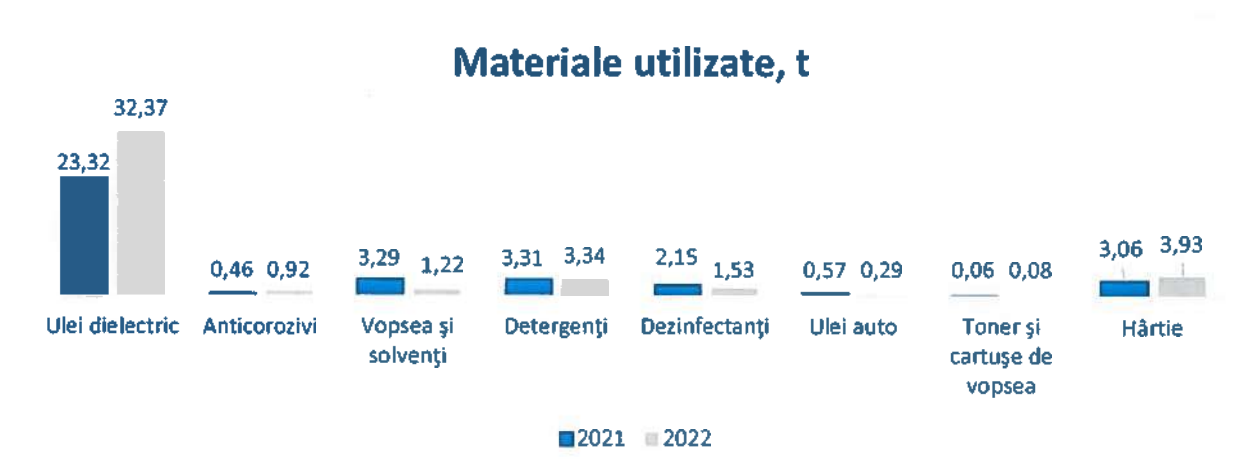
- Vopsea și solvenți cu 62 %,
- Ulei auto – 50 %
- Dezinfectanți cu circa 29 %.

Ca rezultat, s-a constatat că în anul de referință, consumul total de materiale cu un posibil impact asupra mediului ambiant s-a mărit cu circa 20 %.

Precizăm că materialele utilizate au fost procurate atât de la furnizorii, care activează pe piața națională, cât și de la unii furnizori din afara țării. De menționat că, în unele cazuri unele tipuri de materiale, precum sunt anticorozivii, vopsele, diluanții și altele, au fost procurate de către antreprenorii, care au realizat lucrări specifice în instalațiile electrice ale întreprinderii ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, acestea fiind incluse ulterior în actele de îndeplinire a lucrărilor.

Datele privind consumul de materiale reflectă cantitățile indicate în facturile privind procurările sau în actele de recepție a lucrărilor.

Consumul de materiale provenite din surse neregenerabile, 2021-2022

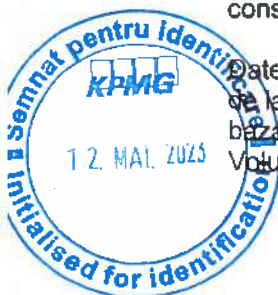


Utilizarea eficientă și responsabilă a apei

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA acordă o importanță strategică utilizării eficiente și responsabile a resurselor energetice și conștientizează problema tot mai stringentă a reducerii resurselor de apă de pe glob. În acest scop, Societatea anual își stabilește un plan de acțiuni de mediu, care includ aspecte ce vizează reducerea consumului de apă în cadrul întreprinderii.

Pe parcursul ultimilor ani, grație educării și conștientizării cu privire la măsurile de reducere a consumului de apă și importanța acestora; renovării infrastructurii existente și înlocuirii echipamentelor vechi cu unele noi mai eficiente, în cadrul întreprinderii se înregistrează o reducere constantă a volumului de apă consumată.

Datele referitoare la cantitățile de apă consumate în cadrul întreprinderii sunt preluate din facturile primite de la furnizorii de apă în baza contractelor de prestare a serviciului de alimentare cu apă și canalizare și în baza calculului estimativ pentru personalul localizat în edificiile și clădirile aflate în gestiunea terților. Volumul de apă consumat raportat se compune din cei 4.709 m³ captați din rețeaua de distribuție, și circa



31 m³ de apă îmbuteliată. Deversarea apei în rețeaua publică de canalizare se realizează planificat și se gestionează în baza contractelor pentru acest tip de serviciu de către întreprinderile autorizate.

Consum de apă și modul de deversare

		2022	2021
Consumul total de apă (m3)	Consumul de apă în edificii (m3)	4.740,00	4.828,00
	Cantitatea totală de apă uzată deversată pe calitate și destinație;		
	Apă vărsată în rețeaua publică (m3)	4.486,00	4.615,00
	Apă vărsată în fosa septică (m3)	223,00	213,00
	Volumul total vărsat (m3)	4.709,00	4.828,00

Prevenirea contaminării. Gestionarea deșeurilor

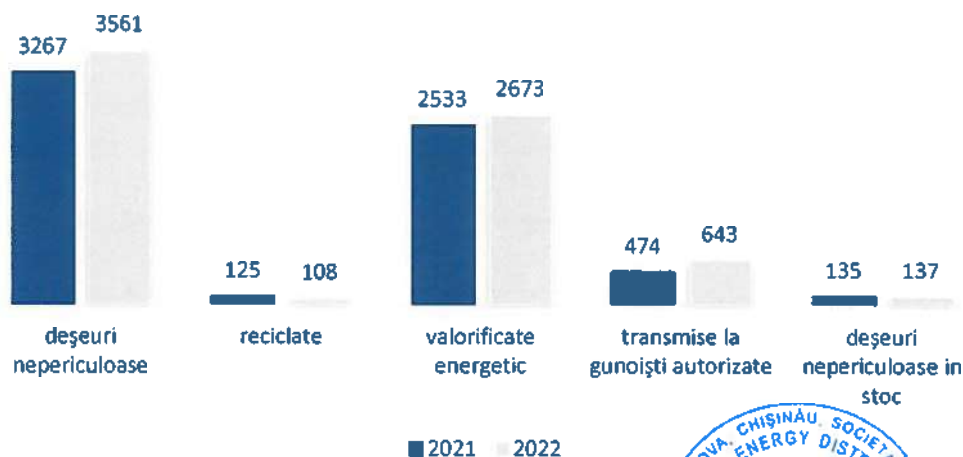
În cadrul sistemului de management de mediu (ISO 14001:2015) implementat, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA dispune de proceduri de control și gestiune a deșeurilor formate în urma activității, aceste documente definind modul de separare, stocare și control asupra lor. Întreprinderea consideră prioritară reciclarea deșeurilor formate prin intermediul operatorilor autorizați sau valorificarea energetică în locul depozitării acestora la gunoșiile autorizate.

În 2022 pentru realizarea activității de gestionare a deșeurilor întreprinderea a acționat în conformitate cu procedurile stabilite. Acest fapt i-a permis controlul adecvat asupra acestui aspect prin definirea proceselor de identificare, păstrare/stocare, controlul și gestionarea deșeurilor.

Datele acumulate confirmă o descreștere a cantității totale de deșeuri generate și gestionate corespunzător prin reciclare, valorificare energetică sau transmise la gunoșiți autorizate. Printre deșeurile nepericuloase care au fost transmise spre eliminare sau valorificare către un operator autorizat în anul 2021 avem:

- ✓ Deșeuri de metal uzat,
- ✓ Deșeuri din construcții,
- ✓ Deșeuri anvelope uzate,
- ✓ Deșeuri izolatoare porțelan,
- ✓ Deșeuri vegetale (crengi și arbori în urma lucrărilor de întreținerea a LEA),
- ✓ Deșeuri de echipamente electrice și electronice,
- ✓ Deșeuri hârtie,
- ✓ Deșeuri medicale,
- ✓ Deșeuri din plastic,
- ✓ Deșeuri menajere,
- ✓ Deșeuri sticlă,
- ✓ Etc.

Gestionarea deșeurilor nepericuloase anii 2021 – 2022, tone

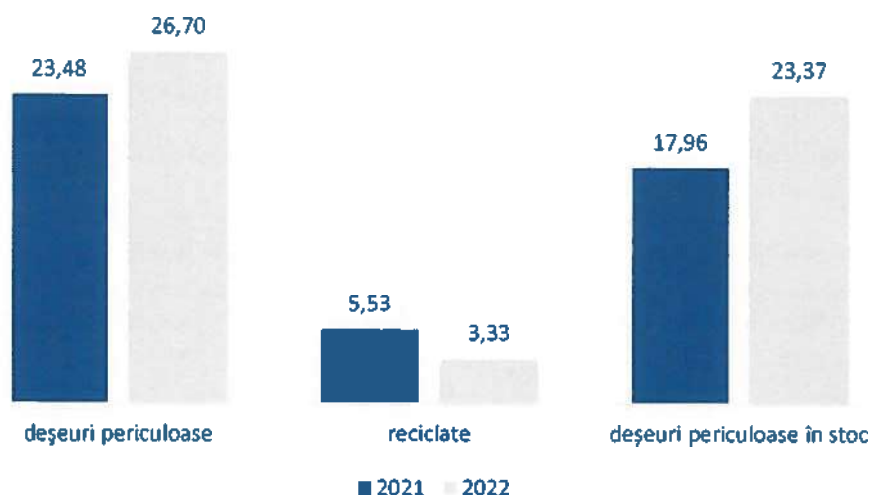


Gestionarea deșeurilor periculoase

Printre deșeurile periculoase gestionate (acumulate și transmise la un operator autorizat) pe parcursul anului 2022 au fost gestionate:

- deșeuri cârpe îmbibate cu ulei, create în procesele unde se utilizează ulei dielectric sau alte uleiuri;
- baterii și pile - acumulate în cadrul întreprinderii, dar și colectate de la angajații și clienții ce vizitează sediile și oficiile comerciale, care și în anul 2022 au înregistrat o creștere a cantităților, fapt ce denotă sensibilizarea clienților, ce vizitează oficiile Premier Energy Distribution, în problemele actuale de mediu;
- deșeuri tuburi fluorescente – utilizate la iluminarea clădirilor și încăperilor întreprinderii.
- deșeuri toner și respectiv cartușe de toner.
- deșeuri de ulei dielectric - material foarte des întâlnit în instalațiile electrice ale întreprinderii, etc
- deșeuri hidrocarburi amestecate cu apă.

Gestionarea deșeurilor periculoase anii 2021 – 2022, tone



În anul 2022 întreprinderea a înregistrat o creștere cu circa 14 % față de anul anterior, a cantității de deșeuri periculoase gestionate. În ceea ce privește modul de tratare a deșeurilor periculoase prioritar s-a pus accentul pe reciclare, ori de câte ori acest lucru a fost posibil.

În conformitate cu legislația Republicii Moldova gestionarea deșeurilor toxice și periculoase se realizează în baza contractelor încheiate cu întreprinderi special autorizate în acest sens de către autoritățile de mediu, care, la fel, stabilește modul de tratare a deșeurilor preluate. Astfel, conform listei oferite de către autoritatea de mediu, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a identificat un agent economic autorizat și în baza contractului semnat între părți, a preluat pe parcursul anului 2022 deșeurile ce au fost gestionate prin reciclare, valorificare energetică sau depozitare la o gunoiște autorizată.

Gestionarea instalațiilor contaminate cu bifenili policlorurați (PCB)

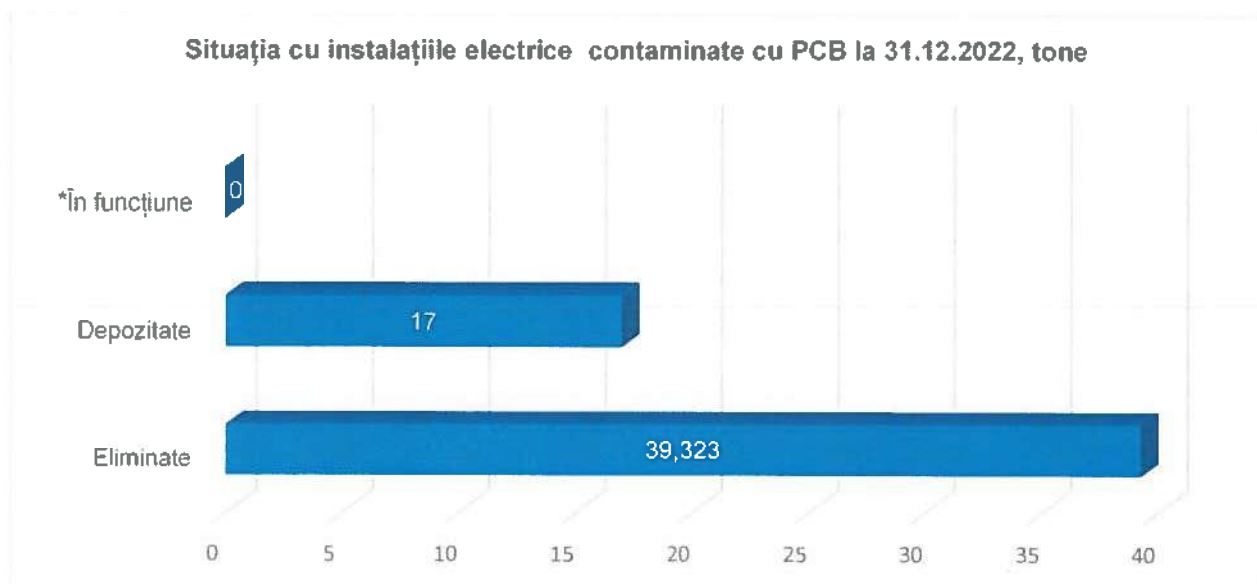
Tema instalațiilor contaminate cu PCB este una din cele mai importante în cadrul întreprinderii ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, situația acestora fiind discutată periodic la cel mai înalt nivel în cadrul Societății.

Pentru a preveni riscurile asupra mediului înconjurător și a îmbunătăți controlul asupra acestui aspect în 2022 au fost realizate mai multe inspecții, la locul depozitării instalațiile contaminate cu PCB.

De menționat că ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a reușit scoaterea din funcțiune a tuturor instalațiilor contaminate cu PCB. Acestea au fost depozitate într-un loc sigur, unde sunt păstrate și menținute în mod corespunzător, în consecință fiind eliminat riscul unei posibile contaminări a mediului înconjurător.



În perioada anilor 2010 – 2020, compania a reușit să elimine cu succes cantități semnificative de instalații contaminate cu PCB. Totodată, pe parcursul anului 2022 Societatea a organizat două concursuri cu scopul de a transmite spre eliminare și/sau valorificare a instalațiilor electrice ce conțin ulei dielectric contaminat cu PCB. La aceste concursuri au fost invitați mai mulți operatori locali și internaționali autorizați în gestionarea acestui tip de deșeu. Cu regret, din cauza lipsei ofertelor din partea invitaților, ambele concursuri au fost anulate. În aceste condiții, întreprinderea și-a propus să gestioneze în continuare acest subiect important în coordonare cu autoritățile de mediu în anul 2023.



*Conform datelor din 31.12.2022, în cadrul ÎCS „Premier Energy Distribution” SA nu există instalații electrice în funcțiune, contaminate cu PCB.

▪ Inițiative și acțiuni

Acțiunile de educație și conștientizare în domeniul mediului ambiant au ca scop sensibilizarea angajaților întreprinderii, precum și a altor părți interesate în acest sens, în special, consumatorii și copii. În anul 2022 la această temă au fost emise comunicate de mediu, au avut loc discuții cu consumatorii, au fost publicate postări pe rețeaua de socializare Facebook și pe pagina web a întreprinderii. La fel, întreprinderea a continuat să desfășoare acțiuni de mediu menite să amelioreze și să îmbunătățească climatul ecologic din țară. O astfel de acțiune a avut loc la 10 noiembrie 2022 - o echipă de peste 31 de angajați ai întreprinderii ÎCS „Premier Energy Distribution” SA și-a dedicat ziua de muncă efortului național de înverzire a spațiilor sub genericul „Plantează-ți viitorul”. În colaborare cu ocolul silvic Buțeni au fost plantați circa 0,5 ha de ghindă de stejar alb, 0,7 ha de ghindă de stejar roșu, precum și 0,5 ha de puiet de stejar, completând astfel fondul forestier al țării.

7. ANGAJAMENT PENTRU PERSOANE

Pentru ÎCS „Premier Energy Distribution” SA este esențial să promoveze un mediu de lucru de calitate, bazat pe respect, diversitate și dezvoltarea personală și profesională. De asemenea, întreprinderea are un Cod etic, care stabilește normele ce dictează 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.



Cadru general:

Anul	2022	2021
Numărul total de angajați în funcție de tipul de contract și gen	654	613
Contract pe termen determinat	18	19
femei	10	10
bărbați	8	9
Contract pe termen nedeterminat	636	594
femei	118	98
bărbați	518	496
Normă întreagă	650	611
femei	125	106
bărbați	525	505
Norma redusă	4	2
femei	3	2
bărbați	1	0

- **Contractul colectiv de muncă**

În luna martie 2022, administrația companiei și sindicatul au semnat Acordul protocol cu privire la remunerarea angajaților pentru anul 2022.

Tabelului Remunerativ, începând cu 1 ianuarie 2022, a fost majorat cu 2.100 lei.

Procentul de majorare de 13,94% a fost aplicat asupra Componentei salariale de omologare a tabelului remunerativ și a Suplimentului de transformare a retribuirii variabile.

Angajații au beneficiat de o plată unică de stimulare pentru productivitate pentru anul 2022 în mărime de 1,5% aplicată la salariul fix.

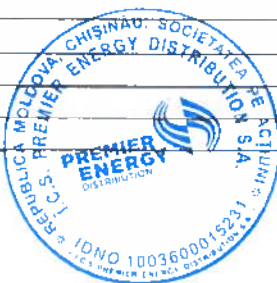
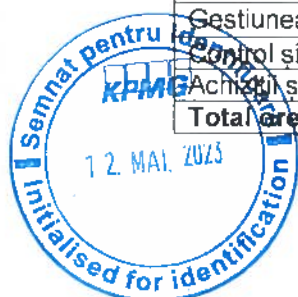
Totodată, pe parcursul anului 2022 au fost oferite promovări salariale pentru 332 angajați din cadrul ÎCS „Premier Energy Distribution” SA.

- **Programe relevante de instruire în anul 2022**

Întreprinderea acordă o importanță deosebită investițiilor în dezvoltarea capitalului uman. Transferul de cunoștințe este un proces esențial, continuu, bazat, în mare parte, pe munca experților interni, dar și formatori externi.

Pe parcursul anului 2022 au fost realizate mai multe activități formative de dezvoltare personală și profesională a angajaților ÎCS „Premier Energy Distribution” SA.

Domeniul de instruire	Ore instruire 2022	Ore instruire 2021
Securitate, sănătate și prevenirea riscurilor în muncă	22.430	28.143
Sisteme informatice	373,5	1.932
Operarea rețelelor	2.623,68	745
Dezvoltare personală	5.314	1.257
Economico - financiar	106,5	60
Calitate, mediu ambiant	8	51
Servicii client	1.006	
Resurse umane	1.325,5	
Protecție civilă	812,5	
Securitate industrială	1.720	
Limbi străine	426	
Gestiunea energiei	223	
Control și audit	16	
Achiziții și logistică	16	
Total ore instruire	36.400,68	32.188



Numărul mediu anual de ore de instructaj per angajat în funcție de gen și categoria angajatului

	2022	2021
Nr. mediu de ore de instruire în funcție de gen	52	48
nr. mediu de ore de instruire per angajat, femei	43	29
nr. mediu de ore de instruire per angajat, bărbați	54	52
Nr. mediu de ore de instruire per categorie de angajați		
directori	61	95
managementul intermediar	64	41
funcții operative	53	55
tehnicieni specializați	40	38

▪ Instruirea și perfecționarea personalului ingineresc tehnic

Programul de supraveghere a lucrărilor în instalațiile electrice

În luna februarie 23 de persoane, ingineri și șefi de serviciu din operarea rețelelor de tensiune înaltă, dar și reprezentanți ai antreprenorilor implicați au participat la cursul de instruire privind supravegherea lucrărilor în instalațiile electrice. Programul implică o platformă informațională implementată în anul 2019 și are scopul de a îmbunătăți calitatea executării lucrărilor în instalațiile de tensiune înaltă, prin identificarea, evaluarea și eliminarea neconformităților încă de la fazele incipiente de realizare a lucrărilor.

Instruire privind lucrul la înălțime

În lunile martie și aprilie, 81 electromontori din formațiunile de întreținere operativă a instalațiilor electrice și tehnicieni - energeticieni din brigăzile de operațiuni locale TI/TM/TJ au urmat instruirii de ordin excepțional ce țin de lucrul la înălțime, la care specialiștii din serviciul securitate instalații, securitate și sănătate în muncă, împreună cu șeful secției de chirurgie plastică și arsuri de la Spitalul Clinic de Traumatologie și Ortopedie din Chișinău au reamintit și au venit cu informații suplimentare despre măsurile de securitate la locul de muncă, obligatorii de a fi îndeplinite la realizarea lucrărilor în instalațiile electrice, precum și despre consecințele care pot surveni în caz de nerespectare a condițiilor obligatorii de securitate electrică.

Instruirea electromontorilor FÎO

Întreprinderea acordă o atenție deosebită instruirii electromontorilor din formațiunile de întreținere operativă (FÎO) a instalațiilor electrice. Astfel, în anul 2022 s-au desfășurat 8 sesiuni de formare și pregătire a angajaților pentru funcția de electromontor, dintre care 2 sesiuni au fost de nivel inițial pentru noii electromontori încadrați în activitatea operativă, iar celelalte 6 – de nivel periodic, necesare de a fi realizate o dată la 3 ani de activitate. În total, au fost instruiți și pregătiți 107 electromontori.

Protecție civilă

În contextul declanșării războiului în țara vecină și, în consecință, a instabilității cu privire la securitatea internațională din regiune, 495 de angajați ai ÎCS „Premier Energy Distribution” SA au fost instruiți în materie de Protecție civilă. Instruirea a fost despre măsurile de protecție la care să recurgem în caz de escaladare a conflictului armat până la un război nuclear.

Securitate și sănătate în muncă

Securitatea în muncă reprezintă principiul de baza la realizarea lucrărilor în companie, iar procesele de formare vin să acorde suport în cunoașterea și respectarea acestuia. Astfel, în anul 2022 au avut loc 115.958 de ore obligatorii, care reprezintă orele petrecute în ziua tehnicii securității pentru personalul operativ și cel de oficiu.



Totodată, în luna iunie 2022 a fost realizată o instruire obligatorie cu privire la **acordarea primului ajutor**, la care au participat **18 angajați** ai ÎCS „Premier Energy Distribution” SA. Participanții au fost instruiți cu privire la modul eficient de acordare a primului ajutor persoanelor accidentate: pașii ce urmează a fi întreprinși pentru a ajuta persoana accidentată, modul de intervenție în cazul în care persoana accidentată este inconștientă, examinarea stărilor acesteia, ameliorarea durerii, măsurile obligatorii de autoprotecție, manevrele de respirație artificială și resuscitare cardiacă în situații de maximă urgență.

Leadership

Pe parcursul lunilor mai – noiembrie 18 angajați ai verigii middle management din aria de distribuție ai ÎCS „Premier Energy Distribution” SA au participat la un program de dezvoltare a performanțelor și abilităților de leadership pentru tranziția de la team lead la manager în cadrul Academiei de Leadership. În cadrul acestui proiect realizat în colaborare cu formatori externi din România participanții au dezvoltat abilități de leadership, care țin de comunicare, gestionarea timpului, a emoțiilor, motivare și sinergie a echipelor și managementul proiectelor.

Formare și consolidare a echipelor

În contextul promovării politicilor prietenoase familiei, după o pauză îndelungată, cauzată de starea de urgență în sănătate, întreprinderea a reluat tradiția organizării călătoriilor de weekend în zonele turistice ale Moldovei și României, pentru angajați și membrii familiilor lor. Astfel, în lunile iulie și august a fost organizat un program cu excursii de weekend, întreprinderea asigurând transportul gratuit, cu plecarea din Chișinău, și un ghid licențiat pentru fiecare dintre destinațiile aprobate. În excursiile din vara anului 2022 au participat în total 105 angajați. Împreună cu membrii familiilor lor au călătorit pe meleagurile din Moldova și România – 198 de persoane, angajați și familiile acestora.

Totodată, în lunile iulie, septembrie și octombrie s-au desfășurat training-uri de formare și consolidare a echipelor cu la care au participat 252 de angajați din toate direcțiile întreprinderii. Trainingurile au avut loc în localitatea Pohrebea, Dubăsari și în zonele montane din România, având scopul dezvoltării abilităților de comunicare, relaționare, soluționare de probleme, implicare și depășire a propriilor limite.

Consolidarea politicilor prietenoase familiei

În contextul parteneriatului cu UNFPA Moldova, cu scopul de documentare și preluare a bunelor practici privind politicile prietenoase familiei și inovațiilor din domeniu, în luna iunie 2022 un reprezentant al ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a participat la o vizită de studiu ce a avut loc în Suedia. Evenimentul a fost organizat de UNFPA Eastern Europe & Central Asia, cu suportul Austrian Development Agency, iar delegația din Republica Moldova a înrunit reprezentanți ai UNFPA Moldova, ai Parlamentului și ai celor cinci companii campioane. În total, în cadrul vizitei au participat 18 companii din sectorul privat din Moldova, Kosovo și Albania, care au făcut parte din program.

Instruire privind egalitatea gender

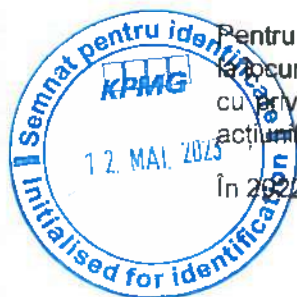
Pentru ÎCS „Premier Energy Distribution” SA este esențială promovarea unui mediu de lucru de calitate, bazat pe respect, diversitate și dezvoltarea personală și profesională, respectându-se principiul echității și a nondiscriminării, indiferent de cauză: dizabilitate, vârstă, sex, parcurs profesional anterior, etc.

În perioada 14-19 noiembrie 2022 doi angajați ai ÎCS „Premier Energy Distribution” SA au participat la cursul de instruire Workforce Gender Equality Accelerated Program, organizat în Viena, Austria, în cadrul inițiativei Engendering Industries, USAID, prin intermediul Proiectului Securitatea Energetică a Moldovei (MESA). Lansată în 2015, inițiativa USAID Engendering Industries este implementată în 27 de țări cu scopul de a promova egalitatea de gen în sectorul energetic și de aprovizionare cu apă.

Dezvoltarea abilităților și asigurarea instrumentelor necesare pentru promovarea egalității de gen în industriile în care domină prezența bărbaților au fost subiectele cheie în cadrul cursului.

Pentru a ajuta femeile din Moldova să profite de oportunitățile oferite de sectorul energetic și să aibă acces la locuri de muncă mai bune și venituri mai înalte, la curs participanții au beneficiat de instruire personalizate cu privire la modificările necesare în gestionare, înțelegerea decalajelor și prejudecăților și organizarea acțiunilor de comunicare, recrutare, mentorat, leadership și dezvoltare personală.

În 2022 la ÎCS „Premier Energy Distribution” SA au activat 654 de angajați, 128 fiind femei.



Învățământ dual

În baza acordului de cooperare între ÎCS „Premier Energy Distribution” SA și Centrul de Excelență în Energetică și Electronică pentru anii 2020-2022, în luna iunie a anului 2022, 6 ucenici au absolvit programul de studii al programului de învățământ, 5 dintre ei fiind angajați în cadrul întreprinderii.

Totodată, în luna iulie 2022 Societatea a semnat un nou acord de cooperare cu Centrul de Excelență în Energetică și Electronică pentru următorul program de studii prin învățământ dual. Conform rezultatelor examenelor de admitere, alți 6 elevi au fost înmatriculați la această instituție de învățământ și vor urma instruirea teoretică și instruirea practică la ÎCS „Premier Energy Distribution” SA în condiții reale de muncă, oferindu-le acces la echipamentele și utilajele proprii și o inegalabilă experiență de muncă alături de specialiști calificați și certificați, care îi vor ghida și monitoriza pe parcursul întregului ciclu de formare profesională, în vederea obținerii de cunoștințe, deprinderi și competențe.

Precizăm că ÎCS „Premier Energy Distribution” SA este pioner în implementarea proiectului de învățământ dual în Republica Moldova. În 2016 întreprinderea a lansat în colaborare cu Ministerul Educației, GIZ Moldova și Școala Profesională nr. 9 din Chișinău proiectul pilot de învățământ dual în vederea pregătirii profesionale a electricienilor. Până în prezent compania a instruit 52 de tineri.

	Instituția de învățământ	Ucenici instruiți	Ucenici angajați
Promoția 2016-2017	Școala profesională Nr. 9	15	2
Promoția 2017-2018	Școala profesională Nr. 9	12	0
Promoția 2018-2020	Centrul de Excelență în Energetică și Electronică	13	3
Promoția 2020- 2022	Centrul de Excelență în Energetică și Electronică	6	4
Promoția 2022-2024	Centrul de Excelență în Energetică și Electronică	6	În desfășurare. Conform condițiilor contractului, toți elevii vor fi angajați.

8. ANGAJAMENT PENTRU SOCIETATE

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA este antrenată activ în dezvoltarea economică și socială a țării, contribuind cu cunoștințe, capacitate de gestionare și creativitate, precum și alocând o parte a beneficiilor pentru investiții sociale. Dialogul fluid, permanent și bidirecțional cu societatea permite companiei să cunoască așteptările și interesele comunității în care operează, ceea ce îi permite să se implice în dezvoltarea acesteia și să ofere cel mai adecvat răspuns nevoilor sale.

- **Diversificarea canalelor de comunicare și îmbunătățirea serviciilor online**

Din 2022 întreprinderea ÎCS „Premier Energy Distribution” SA dispune de canal pe Telegram

Aplicația Telegram, fiind printre cele mai rapide canale de informare directă, oferă Societății posibilitatea de a difuza rapid diverse informații despre activitatea sa, motiv pentru care a devenit prezentă și pe această sursă: <https://t.me/premierenergydistribution>

Prin intermediul acestui canal sunt difuzate în mod regulat cele mai relevante noutăți și servicii ale operatorului de distribuție: recepționarea notificărilor privind lucrările planificate în rețea, accesarea online a formularelor pentru racordarea la rețea, verificarea, sigilarea / desigilarea, schimbarea automatului echipamentului de evidență a energiei electrice, coordonarea proiectului de executare a instalației electrice, admiterea în instalația electrică a operatorului serviciului de distribuție, anunțarea anumitor deranjamente sau incidente în rețea și alte informații de interes pentru publicul larg.

Lansarea versiunii în limba rusă a site-ului Premier Energy Distribution

Versiunea în limba rusă a site-ului www.premiereenergydistribution.md a devenit disponibilă în luna martie 2022, fiind asigurat accesul la informații pentru minoritățile naționale. Acțiunea se înscrie în politica incluzivă promovată de întreprindere pentru asigurarea șanselor egale pentru toți locuitorii țării.



Formulare online

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA mizează pe o comunicare continuă și coerentă cu consumatorii săi, iar interacțiunea online reduce din distanțe, aducându-le mai aproape serviciile operatorului de distribuție

Pentru comoditate și economisirea timpului lor, consumatorii pot accesa online serviciile operatorului de distribuție pe site-ul www.premiereenergydistribution.md.

- Racordarea la rețea
- Modificarea avizului de racordare
- Sigilarea/Desigilarea echipamentului de evidență
- Coordonarea proiectului de executare a instalației de racordare
- Programarea vizitelor online
- Verificarea echipamentului de evidență a energiei electrice
- Schimbarea automatului echipamentului de evidență a energiei electrice
- Admiterea în instalația electrică (zona de protecție) a Operatorului Serviciului de Distribuție
- Transmiterea utilajului electric în proprietate
- Conectarea/Deconectarea de la rețea
- Prescripții
- Activitatea personalului
- Compensații pentru întreruperi de energie electrică
- Amânarea lucrărilor planificate
- Anunțarea deranjamentelor sau neregulilor
- Semnalarea cazurilor de fraudă și corupție
- Recepționarea prin email a lucrărilor programate
- Restituirea prejudiciului

Toate formularele sunt disponibile la rubrica Formulare <https://premierenergydistribution.md/ro/formulare>.

Promovarea securității electrice

- **Ediția a XI-a a proiectului „O vacanță în siguranță” în colaborare cu AO ICAR în taberele din Bulgaria**

În anul 2022 Societatea a semnat un nou acord de colaborare cu Asociația Obștească ICAR, marcând, astfel, începutul celui de-al doilea deceniu de colaborare pe acest segment, cu scopul realizării în comun a activităților de instruire la tema securității electrice „O vacanță în siguranță”.

Astfel, în perioada iulie - august 2022, o echipă de 7 angajați ai ÎCS „Premier Energy Distribution” SA au participat în taberele de vară ALTAI din Bulgaria și au derulat activități de familiarizare și instruire pentru circa 800 de copii cu privire la beneficiile energiei electrice, dar și a pericolelor la care se poate expune orice persoană, dacă nu respectă recomandările de securitate.

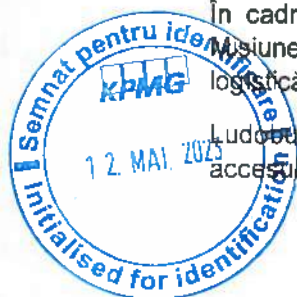
- **Ludobus: securitatea electrică prin educație nonformală a copiilor din localitățile rurale**

În anul 2022 mascota de securitate electrică - Energycă împreună cu echipa de voluntari Young Diaconia Chișinău a colindat țara pentru a le vorbi copiilor de la sate despre importanța cunoașterii și respectării recomandărilor de securitate electrică în raport cu instalațiile electrice.

Circa 500 de copii din 10 comunități au reușit să învețe și să însușească prin joc cunoștințe importante despre securitatea electrică

În cadrul parteneriatului de responsabilitate socială corporativă dintre Premier Energy Distribution și Misiunea Socială „Diaconia”, pentru al doilea an consecutiv, operatorul de distribuție a acoperit costurile de logistică pentru 10 ateliere interactive, realizate de voluntari Young Diaconia Chișinău.

Ludobusul este un serviciu inovativ de educație nonformală, menit să ofere copiilor din localitățile rurale accesul la joc și educație. Este un microbus dotat cu o ludotecă de activități/jocuri pentru toate vârștele.



- **Promovarea regulilor de securitate electrică în transportul public din capitală**

În baza parteneriatului între ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, primăria municipiului Chișinău și UNICEF Moldova care și-au unit eforturile ca să asigure și să promoveze siguranța electrică, pe durata vacanței de vară a anului 2022 în toate unitățile de transport public din capitală, dotate cu ecran de proiecție, au fost difuzate spoturi sociale educative despre promovarea regulilor de securitate electrică.

- **Lecții de securitate electrică în școli și excursii la întreprindere**

Pe parcursul anului 2022 au avut loc activități de promovare a securității electrice în 21 de instituții școlare, la care au asistat 1.100 de elevi.

De asemenea, au fost reluate și activitățile de promovare a securității electrice în cadrul excursiilor la întreprindere. În contextul realizării acordului de colaborare dintre Centrul de Excelență în Energetică și Electronică și ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, la începutul lunii decembrie întreprinderea a fost vizitată cu scopul de focusare spre studiul amănunțit a disciplinelor de specialitate de elevii anului I a programului de formare profesională „Electroenergetică”. Echipa ÎCS „Premier Energy Distribution” SA le-a prezentat date relevante despre activitatea întreprinderii, dar și aspecte importante despre securitatea electrică.

- **Copiii știu totul, iar un copil instruit va deveni un adult responsabil**

„Copiii știu totul” este titlul unui program realizat de Agora.md și distribuit pe canalul său de Youtube, reluat și pe site-ul agenției. ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a agreeat un parteneriat cu Agora.md pentru realizarea a cinci epizoade, dintre care unul a avut ca subiect și securitatea electrică.

Promovarea energiei verzi și eficienței energetice

- **„Energy Transition Dialogue” 2022**

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a susținut desfășurarea evenimentului „Energy Transition Dialogue” organizat de European Business Association Moldova la 3 noiembrie 2022.

Evenimentul a avut loc ca o continuare a evenimentului EBA din 2021 „Green Energy Dialogue”, care a fost unul de succes, prin împărtășirea celor mai bune practici internaționale, stimulând astfel agenda politică a EBA privind energiile regenerabile. Scopul evenimentului din 2022 a fost să se concentreze pe sectorul energiei și energiile regenerabile, să prezinte status quo-ul, provocările actuale și acțiunile întreprinse, perspectivele regionale și oportunitățile de investiții, precum și accesul la finanțare.

- **„De la consumator la producător” - campanie de informare a celor mai mari consumatori de energie electrică**

În contextul promovării surselor regenerabile de energie și a suportului oferit de stat, de asemenea pentru a informa cetățenii, comunitățile, investitorii străini despre beneficiile utilizării energiei verzi, ÎCS „Premier Energy Distribution SA s-a alăturat campaniei lansate de Agenția pentru Eficiență Energetică (AEE) de informare a publicului larg privind schemele de sprijin puse la dispoziție de către stat pentru promovarea surselor de energie regenerabilă și valorificarea acestora. În acest sens, entitățile își propun să informeze peste 2 000 dintre cei mai mari consumatori de energie electrică.

În acest sens, prin prisma atribuțiilor care îi revin, AEE a realizat mai multe materiale informative și a îndemnat toți consumatorii să utilizeze energia regenerabilă pentru a contribui la reducerea emisiilor de CO2 și a promova energia curată, care pot fi consultate pe site-ul agenției.

ÎCS „Premier Energy Distribution SA a difuzat un comunicat de presă pe canalele sale de comunicare cu prezentarea materialelor AEE și a transmis scrisori informative prin email tuturor consumatorilor non casnici cu privire la schemele de sprijin puse la dispoziție de către stat pentru promovarea surselor de energie regenerabilă și valorificarea acestora.



Politici prietenoase familiei

- **Colaborarea cu UNFPA: Spații prietenoase familiei la locul de muncă grație colaborării cu UNFPA Moldova**

ÎCS „Premier Energy Distribution SA a fost una dintre cele patru companii din țară, care în 2022 au creat spații prietenoase familiei la locul de muncă grație colaborării cu UNFPA Moldova

Inițiativa a fost cofinanțată de UNFPA cu câte 5 000 de dolari, iar companiile au dublat contribuția. Certificatele de cofinanțare au fost acordate companiilor în cadrul „Ceremoniei de lansare a inițiativelor prietenoase familiei la locul de muncă”, desfășurată la 27 aprilie 2022.

În contextul acestui parteneriat privind implementarea și promovarea politicilor prietenoase familiei, o sală pentru activități interactive a fost inaugurată la 19 octombrie 2022 la sediul din Chișinău al ÎCS „Premier Energy Distribution” SA. Aceasta a fost amenajată conform necesităților speciale la locul de muncă pentru tinerii părinți și angajații aflați în concediu de îngrijire a copilului, astfel permițând să fie create conexiuni între ei ca să se cunoască mai bine. Respectiv, a fost amenajat și un spațiu de alăptare și îngrijire a sugarilor. Totodată, au fost prevăzute și module, ce permit organizarea unor activități și evenimente variate cu participarea angajaților și a copiilor acestora.

- **Expoziție de fotografii cu locuri de muncă prietenoase familiei**

Ca parte din seria de activități organizate în colaborare cu UNFPA Moldova și Camera de Comerț și Industrie a Republicii Moldova în perioadă 29 iunie – 6 iulie la sediul ÎCS „Premier Energy Distribution” SA din Chișinău a avut loc vernisarea expoziției de fotografii „Locuri de muncă prietenoase familiei în Moldova”, Expoziția a prezentat exemple de locuri de muncă prietenoase familiei și „a călătorit” la toate companiile campioane din proiect.

Promovarea modului sănătos de viață

- **Un măr pe zi ține doctorul departe**

În preajma zilei de 28 aprilie, când se sărbătorește Ziua Internațională a Securității și Sănătății în Muncă, la ÎCS „Premier Energy Distribution” SA s-a derulat „Săptămâna securității și sănătății”. În cadrul acesteia a fost desfășurată acțiunea „Un măr pe zi ține doctorul departe”, prin intermediul căreia au fost distribuite mere angajaților din toate centrele de muncă, iar în fața oficiului central din Chișinău și în curtea interioară a fost desenat câte un șotron cu mesajul „Fă mișcare! Trăiește în siguranță.”, acesta fiind momentul distractiv al zilei cu mesajul de a trăi sănătos prin mișcare, inclusiv prin joacă.

Distribuirea merelor a fost reluată la 29 septembrie, de Ziua Mondială a Inimii, când doamna doctor Vera Avdeenco, șef serviciu sănătate în muncă al întreprinderii, înainte de începerea programul de muncă, a întâmpinat angajații din oficiul central și oficiul comercial din Chișinău cu câte un măr pentru a le aminti tuturor despre Ziua Mondială a Inimii și despre importanța modului sănătos de viață și a consumului de cel puțin un măr pe zi pentru o inimă sănătoasă.

- **Maratonul Internațional caritabil cu genericul „Big Hearts Marathon 2022”**

Maratonul Internațional Chișinău este cea mai mare și mai spectaculoasă competiție sportivă de alergare din Moldova în susținerea unor cauze caritabile.

O echipă de sportivi entuziaști, angajați ai ÎCS „Premier Energy Distribution” SA au participat pe 25 septembrie la ediția din 2022 a Maratonul Internațional - Big Hearts Marathon, desfășurat la Chișinău. Angajații au participat cu succes la cursele de 5, 10 și 21 km, toți fiind menționați la linia de finis cu diplome de confirmare a propriilor realizări. Iar unul dintre angajați, care a alergat 21 km, a obținut performanța locului 3 la categoria sa de vârstă.



Solidaritate

▪ Sprijin operativ pentru ajutorarea refugiaților din Ucraina

Pe 24 februarie, la solicitarea Inspectoratului General pentru Situații de Urgență (IGSU), în legătură cu necesitatea amenajării operative în satul Palanca din raionul Ștefan Vodă a unei tabere pentru adăpostirea temporară a refugiaților din regiunile afectate de acțiunile militare din Ucraina, ICS „Premier Energy Distribution” SA a efectuat în regim de urgență lucrările necesare de conectare a acestui punct de consum de energie electrică la rețelele de distribuție din proximitate.

Pentru lucrare a fost necesară montarea unei linii electrice, precum și a panoului de evidență. Lucrarea a fost executată în termeni restrânși de la recepția solicitării respective, astfel încât la ora 21:30 a zilei de 24 februarie, instalația electrică respectivă a fost pusă sub sarcină. Energia electrică este folosită pentru iluminare și încălzirea corturilor, de asemenea, pentru alimentarea diferitor aparate electrice.

La 26 februarie, IGSU a solicitat asigurarea la același loc de consum a două alimentări adiționale. Premier Energy Distribution a acoperit în totalitate costul materialelor utilizate și a lucrărilor, pentru că astfel ne manifestăm solidaritatea în efortul comun de ajutorare a refugiaților în aceste zile tragice pentru noi toți.

De asemenea, Premier Energy Distribution a contribuit cu o donație în sumă de 100 de mii de lei, alături de European Business Association Moldova (EBA) și Asociația Copil Comunitate Familie (CCF Moldova) la campania de colectare a fondurilor pentru amenajarea unor centre pentru refugiați.

Totodată, din contul donațiilor bănești ale angajaților în cadrul unei campanii interne de binefacere au fost achiziționate produse alimentare, de igienă, plăpumi, perne și lenjerie de pat, încălțăminte, rechizite, materiale pentru lucru manual, păpuși moi, literatură pentru copii ce au fost donate la patru centre de refugiați, ce găzduiesc în această perioadă circa 250 de cetățeni din țara vecină, Ucraina. Bunurile transmise au fost însoțite cu mesaje de susținere morală pentru refugiați, cu urarea instaurării păcii și a posibilității revenirii acasă în siguranță, pentru reluarea cursului firesc al vieții.

Comunitate

Sprijin pentru AO „SOS Autism”

În contextul parteneriatului de durată cu asociația AO „SOS Autism” Moldova și a politicii de responsabilitate socială corporativă a companiei ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, în 2022 au fost realizate lucrări de reparație și modernizare a rețelelor electrice ce alimentează blocul de studii al asociației.

Lucrarea a fost realizată la solicitarea AO „SOS Autism” Moldova, ținând cont de starea precară a rețelelor electrice de distribuție și a celei interne din acest bloc vechi, și au inclus reparația capitală a cutiei de cabluri și a celei de distribuție din interiorul clădirii. A mai fost înlocuit cablul de alimentare și au fost montate conductoare magistrale noi, precum și cutii de distribuție și derivatele necesare pentru fiecare etaj, toate acestea asigurând o fiabilitate sporită și securitate în funcționarea rețelelor electrice interne ale edificiului. Premier Energy Distribution a acoperit în totalitate costul materialelor utilizate și a lucrărilor realizate.

Pregătim copiii nevoiași pentru școală

În 2022 a avut loc a doua ediție ale proiectului „Pregătește un copil nevoiaș pentru școală” în parteneriat cu asociația Copil Comunitate Familie, derulată în ajunul începerii anului de studii în beneficiul a cinci familii nevoiașe.

Cu suportul Fondului intern de caritate, la care au aderat și cotizează lunar mulți dintre angajați, precum și datorită donațiilor personale de bani, hăinuțe și încălțăminte, o echipă de voluntari a vizitat 5 familii din localități diferite pentru a le oferi ajutor copiilor ce urmau să meargă la școală. Cu acest scop în prealabil pentru cei 12 copii au fost achiziționate hăinuțele necesare pentru școală, încălțăminte, lenjerie, treninguri, la fel, câte un ghiozdan cu rechizitele școlare necesare pe durata anului de învățământ. Copiii mai mici din familiile respective, de asemenea, au primit câte un rând de hăinuțe și o pereche de ghetuțe, iar pentru întreaga familie au fost achiziționate diverse produse alimentare și de igienă.



Dăruim mărtişoare și oferim sprijin!

În 2022 Premier Energy Distribution și Asociația obștească „MOTIVAȚIE” au marcat 11 ani de colaborare în scopul promovării tradițiilor populare: în prima zi a primăverii angajații și clienții primesc în dar mărtişoare unicate, ce semnifică nu doar venirea primăverii, dar și perpetuarea bunătății. În același timp acest parteneriat permite angajarea în acest scop pentru o perioadă determinată a unor persoane cu dizabilități, oferindu-li-se, astfel, posibilitatea integrării binemeritate în societate.

În 2022 la concursul de selectare au fost prezentate 24 de modele de mărtişoare, confecționate de 7 persoane cu dizabilitate. Cu o săptămână mai devreme cele 2 500 de mărtişoare comandate, cu 7 variante de realizare, au fost împachetate în cadrul unei șezători la distanță, la care au participat atât meșterile vizate, cât și angajate ale ICS „Premier Energy Distribution” SA.

Asociația MOTIVAȚIE întrunește persoane cu diferite grade de dizabilitate locomotorie, dar care și-au găsit domeniul unde pot să-și demonstreze abilitățile, talentul și utilitatea publică

Caravana de Crăciun 2022

▪ Bucuria din cutie

În spiritul sărbătorilor de iarnă echipa ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a derulat o nouă ediție a proiectului „Bucuria din cutie”.

Mai mulți angajați și angajate au depozitat diverse cadouri sub bradul din holul întreprinderii, iar cu susținerea Fondului de caritate al întreprinderii, la care se cotizează voluntar, și în parteneriat cu asociația obștească Copil Comunitate Familie au fost achiziționate produse alimentare și de igienă, încălțăminte de iarnă, seturi de lenjerie și ciorăpei călduroși pentru 32 de copii din 9 familii din diverse localități din zonele de sud, centru și din capitală.

▪ Prietena mea adună daruri

În ajunul sărbătorilor de iarnă din 2022 Premier Energy Distribution a susținut în premieră, prin intermediul Fundației Premier Energy. campania „Prietena mea adună daruri”, ediția a IV-a, organizată de către Ludmila Adamciuc, mama unei fetițe diagnosticate cu sindromul Down, fondatoarea asociației obștești „Prietena mea”.

Pe durata campaniei 100 de copii din familii social vulnerabile și/sau cu grave probleme de sănătate au primit cadouri cu produse alimentare și de igienă. În cadrul campaniei un grup de tineri, diagnosticați cu sindromul Down și autism, au pregătit împreună cu membrii fundației „Plaiul Soarelui” un spectacol teatral cu tematica sărbătorilor de iarnă.

9. INTEGRITATE ȘI TRANSPARENTĂ

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA consideră că încrederea clienților săi, a specialiștilor săi, a furnizorilor și antreprenorilor, a acționarilor, a investitorilor și finanțatorilor, a autorităților de reglementare și a altor agenți ai pieței și ai grupurilor sociale, se bazează pe integritate, înțeleasă ca mod de acțiune etic, onest, responsabil și cu bună credință al fiecărei persoane, care lucrează în cadrul și pentru grup.

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. Acest lucru este posibil pe baza principiilor etice ale Premier Energy, 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 Distribution” SA 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.

Ac 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.



Societatea a stabilit câteva programe de integritate corporativă care garantează îndeplinirea angajamentelor descrise. Aceste programe sunt:

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

Politici și planuri antifraudă și anticorupție

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a pus accent pe îmbunătățirea și actualizarea normelor interne și pe definirea protocoalelor și mecanismelor specifice acestei materii.

Politica anticorupție a companiei respectă legislația națională și internațională în ceea ce ține de corupție și mită.

Obiectivul acestei politici este de a stabili principiile ce trebuie să ghideze conduita tuturor angajaților și administratorilor ÎCS „Premier Energy Distribution” SA cu privire la prevenirea, detectarea, investigarea și remediarea 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 Distribution” SA, administratorilor și angajaților acesteia, din punct de vedere legal sau reputațional.

Politica anticorupție stabilește diverse principii de acțiune, cu aspecte precum 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 Distribution” SA pune accent pe trei domenii principale:

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

Auditul intern

Serviciul de Audit intern este 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 aportă o abordare metodică și riguroasă pentru monitorizarea și îmbunătățirea proceselor și pentru evaluarea riscurilor și controalelor operaționale asociate acestora.

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

Metodologia de evaluare a riscurilor operaționale se aliază la cele mai bune practici de guvernare corporativă și este bazată pe cadrul conceptual al Raportului COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission), având ca punct de plecare tipologia riscurilor inerente proceselor. Riscurile operaționale sunt ierarhizate evaluând incidența, importanța relativă și gradul de control ale lor și, în funcție de rezultatele obținute, se aprobă un plan de acțiuni cu măsurile corective care permite diminuarea riscurilor reziduale identificate, cu un impact potențial superior riscului tolerabil sau acceptat stabilit.

Pe parcursul anului 2022 au fost realizate 8 proiecte de audit intern, 6 dintre acestea fiind pentru revizuirea proceselor legate de principalele riscuri operaționale, de corupție, fraudă și legale ale direcțiilor de afaceri și corporative ale întreprinderii. În proiectele executate pe parcursul anului 2022 nu au fost detectate riscuri semnificative relaționate cu fraudă sau corupție.

